GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - PLUGGED 03/07/18

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

INDIGO MINERALS LLC 423834
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 196759 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONTA E&P LLP 670439
MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC 875198
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					120
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					120
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					120
03	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	2			N	-0-					120
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					120
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE) 01105 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
AUGUSTINE WELL #: 1 RRCID -> 257047 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7571 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	775	#	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	115	1	985	2	N	-0-					30
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	113	1	967	2	N	-0-					30
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	104	1	873	2	N	-0-					30
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	2	N	-0-					30
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	957	2	N	-0-					30
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	978	2	N	-0-					30

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	165	1	175	2	N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	165	1	148	2	N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	165	1	109	2	N	-0-					-0-
03	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

12	279	N	10	-0-	-269	-0-	5	1	5	2	N	-0-					75
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	2	N	-0-					75
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	5	1	3	2	N	-0-					75
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	5	1	2	2	N	-0-					75
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					75
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					75

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					23
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					23

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

12	1922	#	1697	-0-	-225	-0-	1662	2	35	9	N	32					52
01	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2300	2	194	9	N	176	165	1			63
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1358	2			N	-0-					63
03	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1480	2	73	9	N	66					129
04	2400	N	1433	-0-	-967	-0-	1369	2	64	9	N	58	158	1			29
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2436	2	94	9	N	85					114

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	N	-0-					45
01	775	N	559	-0-	-216	-0-	17	1	542	2	N	-0-					45
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	N	-0-					45
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	-0-					45
04	540	N	891	-0-	351	-0-	27	1	864	2	N	-0-					45
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

12	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4050	2	46	9	N	42	1	8			114
01	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	4023	2	58	9	N	53					167
02	3920	X	3592	-0-	-328	-0-	3535	2	57	9	N	52					219
03	4185	X	3522	-0-	-663	-0-	3468	2	54	9	N	49	162	1	1	8	105
04	3960	X	3439	-0-	-521	-0-	3387	2	52	9	N	47					152
05	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3737	2	35	9	N	32					184

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

12	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					179
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1					180
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					180
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	904	2	2	9	N	2					182
04	1080	N	710	-0-	-370	-0-	710	2			N	-0-					182
05	1085	N	371	-0-	-714	-0-	371	2			N	-0-					182

PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					177
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					177
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					177
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					177
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					177
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					177

HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					40
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					40
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					40
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					40
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					40

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					58
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					58
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					58
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					58
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					58
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					58

WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3839	-0-	739	739	3836	2	3	9	N	3					25
01	3100	N	2864	-0-	-236	503	2858	2	6	9	N	5					30
02	2759	N	2256	-0-	-503	-0-	2250	2	6	9	N	5					35
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2294	2	4	9	N	4					39
*04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	N	2					41
*05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2361	2	11	9	N	10					51

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

12	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	2			N	-0-					187
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					187
02	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	1394	2	64	9	N	58					245
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					245
04	1770	N	1490	-0-	-280	-0-	1490	2			N	-0-					245
05	1612	N	265	-0-	-1347	-0-	265	2			N	-0-					245

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	N	-0-					50
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	N	-0-					50
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	N	-0-					50
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	40	1	875	2	N	-0-					50
04	1020	N	881	-0-	-139	-0-	39	1	839	2	N	3					53
							3	9									
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	45	1	967	2	N	2					55
							2	9									

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

12	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	72	1	1555	2	N	-0-					181
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	N	-0-					181
02	1652	N	1129	-0-	-523	-0-	50	1	1079	2	N	-0-					181
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	-0-					181
04	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	79	1	1718	2	N	-0-					181
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	78	1	1686	2	N	-0-					181

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	N	-0-					125
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-					125
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	-0-					125
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	2	N	-0-					125
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	25	1	547	2	N	-0-					125
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	25	1	546	2	N	-0-					125

SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

12	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	95	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1838	-0-	-394	-0-	81	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	78	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1571	-0-	-568	-0-	69	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1848	-0-	78	-0-	81	1	1767	2	N	-0-					-0-
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	98	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	994	-0-	-91	-0-	99	1	895	2	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	104	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	509	-0-	-514	-0-	76	1	433	2	N	-0-					-0-
04	960	N	708	-0-	-252	-0-	80	1	628	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	719	-0-	-366	-0-	86	1	633	2	N	-0-					-0-

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	807	2	N	-0-					125
01	1178	N	769	-0-	-409	-0-	76	1	693	2	N	-0-					125
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	76	1	642	2	N	-0-					125
03	899	N	642	-0-	-257	-0-	96	1	546	2	N	-0-					125
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	-0-					125
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	94	1	697	2	N	-0-					125

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

12	1085	N	443	-0-	-642	-0-	43	1	400	2	N	-0-					77
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	113	1	1021	2	N	-0-					77
02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	97	1	828	2	N	-0-					77
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	132	1	751	2	N	-0-					77
04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	102	1	796	2	N	-0-					77
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	116	1	854	2	N	-0-					77

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	12	-0-	-156	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	387	1	2281	2	Y	-0-					27
01	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	310	1	1793	2	Y	-0-					27
02	2632	X	2626	-0-	-6	-0-	356	1	2270	2	Y	-0-					27
03	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	378	1	2209	2	Y	-0-					27
04	2640	X	2419	-0-	-221	-0-	378	1	2041	2	Y	-0-					27
05	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	341	1	1900	2	Y	-0-					27

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	1065	1	6275	2	N	-0-					25
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	998	1	5774	2	N	27					52
							30	9									
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	742	1	4734	2	N	-0-					52
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	977	1	5714	2	N	-0-					52
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1031	1	5567	2	N	-0-					52
*05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	986	1	5486	2	N	-0-					52

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

12	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	517	1	3048	2	Y	-0-					17
01	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	473	1	2737	2	Y	-0-					17
02	3668	X	3153	-0-	-515	-0-	427	1	2726	2	Y	-0-					17
03	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	480	1	2809	2	Y	-0-					17
04	3570	X	2899	-0-	-671	-0-	453	1	2446	2	Y	-0-					17
05	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	438	1	2438	2	Y	-0-					17

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	333	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1745	-0-	-549	-0-	257	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	303	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2094	-0-	-200	-0-	306	1	1788	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1929	-0-	-291	-0-	301	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1763	-0-	-717	-0-	269	1	1494	2	Y	-0-					-0-

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

12	8742	X	7992	-0-	-750	-0-	595	1	7397	2	N	-0-					53
01	8742	X	8026	-0-	-716	-0-	576	1	7450	2	N	-0-					53
02	7896	X	7236	-0-	-660	-0-	543	1	6693	2	N	-0-					53
03	8463	X	7882	-0-	-581	-0-	590	1	7292	2	N	-0-					53
04	7950	X	6782	-0-	-1168	-0-	561	1	6221	2	N	-0-					53
05	8029	X	6673	-0-	-1356	-0-	575	1	6098	2	N	-0-					53

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	426	1	4872	2	N	-0-					47
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	360	1	4495	2	N	-0-					47
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	310	1	3883	2	N	-0-					47
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	358	1	4350	2	N	-0-					47
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	343	1	4263	2	N	-0-					47
*05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	329	1	4367	2	N	-0-					47

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					6
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					7
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					7

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	349	1	3993	2	Y	-0-					18
01	5115	X	3971	-0-	-1144	-0-	294	1	3677	2	Y	-0-					18
02	4396	X	3573	-0-	-823	-0-	264	1	3309	2	Y	-0-					18
03	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	295	1	3584	2	Y	-0-					18
04	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	294	1	3649	2	Y	-0-					18
05	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	288	1	3833	2	Y	-0-					18

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	352	1	4020	2	Y	-0-					11
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	289	1	3608	2	Y	-0-					11
02	5488	X	3377	-0-	-2111	-0-	250	1	3127	2	Y	-0-					11
03	5270	X	3966	-0-	-1304	-0-	301	1	3665	2	Y	-0-					11
04	4590	X	4017	-0-	-573	-0-	299	1	3718	2	Y	-0-					11
05	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	286	1	3795	2	Y	-0-					11

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	479	1	2826	2	Y	-0-					20
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	507	1	2931	2	Y	-0-					20
02	3108	X	3058	-0-	-50	-0-	414	1	2644	2	Y	-0-					20
03	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	486	1	2841	2	Y	-0-					20
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	492	1	2657	2	Y	-0-					20
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	492	1	2736	2	Y	-0-					20

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	360	1	4116	2	N	-0-					27
01	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	319	1	3990	2	N	-0-					27
02	4088	X	3785	-0-	-303	-0-	280	1	3505	2	N	-0-					27
03	4526	X	4385	-0-	-141	-0-	333	1	4052	2	N	-0-					27
04	4320	X	4220	-0-	-100	-0-	314	1	3906	2	N	-0-					27
*05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	314	1	4176	2	N	-0-					27

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	398	1	4552	2	N	-0-					27
01	5704	X	5054	-0-	-650	-0-	375	1	4679	2	N	-0-					27
02	5152	X	3754	-0-	-1398	-0-	278	1	3476	2	N	-0-					27
03	5704	X	5312	-0-	-392	-0-	404	1	4908	2	N	-0-					27
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	380	1	4720	2	N	-0-					27
*05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	371	1	4930	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	823	1	2188	2	N	-0-					28
01	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	854	1	2183	2	N	-0-					28
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	914	1	2732	2	N	-0-					28
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	959	1	3145	2	N	-0-					28
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	822	1	2738	2	N	-0-					28
*05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	971	1	3314	2	N	-0-					28

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

12	3007	X	2574	-0-	-433	-0-	703	1	1871	2	N	-0-					38
01	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	699	1	1787	2	N	91					129
							100	9									
02	2492	X	1882	-0-	-610	-0-	472	1	1410	2	N	-0-					129
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	558	1	1831	2	N	-0-					129
04	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	485	1	1615	2	N	-0-					129
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	552	1	1885	2	N	-0-					129

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

12	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	295	1	3371	2	N	-0-					43
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	296	1	3695	2	N	-0-					43
02	3584	X	3524	-0-	-60	-0-	261	1	3263	2	N	-0-					43
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	304	1	3699	2	N	-0-					43
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	289	1	3599	2	N	-0-					43
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	290	1	3857	2	N	-0-					43

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	2	N	-0-					50
01	2108	X	1751	-0-	-357	-0-	91	1	1660	2	N	-0-					50
02	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	102	1	1857	2	N	2					52
							2	9									
03	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	92	1	1839	2	N	1					53
							1	9									
04	2250	X	1675	-0-	-575	-0-	80	1	1591	2	N	4					57
							4	9									
05	2325	X	1465	-0-	-860	-0-	70	1	1395	2	N	-0-					57

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					90
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	-0-					90
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-					90
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	57	1	1145	2	N	-0-					90
04	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	49	1	981	2	N	3					93
							3	9									
05	1364	N	984	-0-	-380	-0-	47	1	937	2	N	-0-					93

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					23
01	2914	X	1844	-0-	-1070	-0-	1844	2			N	-0-					23
02	2632	X	1950	-0-	-682	-0-	1950	2			N	-0-					23
03	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-					23
04	2220	X	1910	-0-	-310	-0-	1910	2			N	-0-					23
05	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	2040	2			N	-0-					23

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2749	-0-	-1250	-0-	2749	2			Y	-0-					27
01	3999	X	3058	-0-	-941	-0-	3058	2			Y	-0-					27
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					27
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					27
04	2970	X	2229	-0-	-741	-0-	2229	2			Y	-0-					27
05	3069	X	966	-0-	-2103	-0-	966	2			Y	-0-					27

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					35
01	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					35
02	1988	N	1888	-0-	-100	-0-	1888	2			N	-0-					35
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					35
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					35
05	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	1709	2			N	-0-					35

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					24
01	2976	X	1518	-0-	-1458	-0-	1518	2			Y	-0-					24
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					24
03	1984	X	464	-0-	-1520	-0-	464	2			Y	-0-					24
*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					24
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	68	-0-	-459	-0-	67	2	1	9	N	1					165
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	532	2	30	9	N	27					192
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	57	179	1			70
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					70
04	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					70
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					70

BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	126	1			68
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	869	2	41	9	N	37					93
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					93
02	1428	N	695	-0-	-733	-0-	665	2	30	9	N	27					120
03	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			N	-0-					120
04	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	958	2	53	9	N	48					168
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1045	2	80	9	N	73	177	1			64

BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	226	-0-	-921	-0-	107	2	119	9	Y	108	187	1			53
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	482	2	251	9	Y	228	188	1			93
02	DLQ G-10		3681	-0-	3681	3681	3486	1	195	9	Y	177	190	1			80
03	DLQ G-10		948	-0-	948	4629	549	2	399	9	Y	363	201	1			242
04	DLQ G-10		564	-0-	564	5193	337	2	227	9	Y	206	381	1			67
*05	DLQ G-10		451	-0-	451	5644	200	2	251	9	Y	228	184	1			112

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	523	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
01	465	N	232	-0-	-233	-0-	152	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
02	DLQ G-10		441	-0-	441	441	420	1	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	DLQ G-10		760	-0-	760	1201	559	2	201	9	Y	183	183	1			-0-
04	DLQ G-10		380	-0-	380	1581	278	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
*05	DLQ G-10		648	-0-	648	2229	472	2	176	9	Y	160	160	1			-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2670	-0-	-554	-0-	498	1	2172	2	Y	-0-					19
01	3379	X	2647	-0-	-732	-0-	510	1	2137	2	Y	-0-					19
02	3052	X	2236	-0-	-816	-0-	392	1	1844	2	Y	-0-					19
03	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	654	1	2612	2	Y	-0-					19
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	642	1	2569	2	Y	5					24
							6	9									
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	635	1	2290	2	Y	-0-					24

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	639	1	2783	2	Y	-0-					10
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	609	1	2552	2	Y	-0-					10
02	3024	X	2857	-0-	-167	-0-	501	1	2356	2	Y	-0-					10
03	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	617	1	2467	2	Y	-0-					10
04	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	616	1	2464	2	Y	-0-					10
*05	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	703	1	2540	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4539	-0-	-483	-0-	847	1	3692	2	N	-0-					27
01	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	905	1	3795	2	N	-0-					27
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	787	1	3700	2	N	-0-					27
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	1002	1	4002	2	N	7					34
							8	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	940	1	3764	2	N	-0-					34
*05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1105	1	3988	2	N	-0-					34

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4445	-0-	-701	-0-	830	1	3615	2	Y	-0-					46
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	941	1	3947	2	Y	-0-					46
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	814	1	3832	2	Y	-0-					46
03	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	966	1	3854	2	Y	3					49
							3	9									
04	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	889	1	3554	2	Y	25					74
							28	9									
05	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	984	1	3552	2	Y	-0-					74

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1304	1	5682	2	N	-0-					65
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	1190	1	4990	2	N	-0-					65
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	971	1	4566	2	N	-0-					65
03	6975	X	5949	-0-	-1026	-0-	1191	1	4758	2	N	-0-					65
04	6750	X	6075	-0-	-675	-0-	1215	1	4860	2	N	-0-					65
*05	6975	X	5036	-0-	-1939	-0-	1092	1	3944	2	N	-0-					65

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4667	-0-	-231	-0-	871	1	3796	2	Y	-0-					44
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1095	1	4589	2	Y	-0-					44
02	5208	X	4589	-0-	-619	-0-	805	1	3784	2	Y	-0-					44
03	5766	X	4785	-0-	-981	-0-	957	1	3824	2	Y	4					48
							4	9									
04	5490	X	4422	-0-	-1068	-0-	876	1	3504	2	Y	38					86
							42	9									
05	5673	X	4361	-0-	-1312	-0-	946	1	3415	2	Y	-0-					86

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	727	1	3164	2	Y	-0-					60
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	746	1	3125	2	Y	-0-					60
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	626	1	2949	2	Y	-0-					60
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	790	1	3158	2	Y	-0-					60
04	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	728	1	2915	2	Y	2					62
							2	9									
*05	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	828	1	2986	2	Y	-0-					62

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	704	1	3067	2	Y	-0-					51
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	789	1	3310	2	Y	-0-					51
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	621	1	2925	2	Y	-0-					51
03	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	744	1	2970	2	Y	-0-					51
04	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	747	1	2990	2	Y	10					61
							11	9									
05	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	833	1	3008	2	Y	-0-					61

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	708	1	3084	2	Y	-0-					52
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	865	1	3627	2	Y	-0-					52
02	3808	X	3427	-0-	-381	-0-	601	1	2826	2	Y	-0-					52
03	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	764	1	3052	2	Y	-0-					52
04	4350	X	3254	-0-	-1096	-0-	651	1	2603	2	Y	-0-					52
05	4495	X	3540	-0-	-955	-0-	768	1	2772	2	Y	-0-					52

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	842	1	3669	2	Y	-0-					15
01	4805	X	4495	-0-	-310	-0-	866	1	3629	2	Y	-0-					15
02	4004	X	3856	-0-	-148	-0-	676	1	3180	2	Y	-0-					15
03	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	869	1	3471	2	Y	-0-					15
04	4380	X	3900	-0-	-480	-0-	780	1	3120	2	Y	-0-					15
05	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	915	1	3302	2	Y	-0-					15

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	683	1	2975	2	Y	-0-					87
01	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	798	1	3347	2	Y	-0-					87
02	3948	X	3772	-0-	-176	-0-	661	1	3111	2	Y	-0-					87
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	815	1	3253	2	Y	-0-					87
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	798	1	3194	2	Y	233	147	1			173
							256	9									
05	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	887	1	3200	2	Y	-0-					173

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	719	1	3130	2	Y	-0-					68
01	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	837	1	3506	2	Y	-0-					68
02	4088	X	3546	-0-	-542	-0-	622	1	2924	2	Y	-0-					68
03	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	772	1	3082	2	Y	-0-					68
04	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	738	1	2951	2	Y	-0-					68
05	4340	X	3778	-0-	-562	-0-	820	1	2958	2	Y	-0-					68

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	633	1	2758	2	N	-0-			26
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	630	1	2641	2	N	-0-			26
02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	533	1	2507	2	N	-0-			26
03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	642	1	2565	2	N	-0-			26
04	3270	X	3048	-0-	-222	-0-	610	1	2438	2	N	-0-			26
05	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	672	1	2427	2	N	-0-			26

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

12	7440	X	5295	-0-	-2145	-0-	989	1	4306	2	Y	-0-			56
01	7130	X	5103	-0-	-2027	-0-	983	1	4120	2	Y	-0-			56
02	4900	X	4428	-0-	-472	-0-	776	1	3652	2	Y	-0-			56
03	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	1006	1	4016	2	Y	-0-			56
04	5130	X	4866	-0-	-264	-0-	973	1	3893	2	Y	-0-			56
*05	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	1071	1	3868	2	Y	-0-			56

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1237	1	5391	2	Y	-0-			41
01	7223	X	5592	-0-	-1631	-0-	1077	1	4515	2	Y	-0-			41
02	6524	X	6189	-0-	-335	-0-	1085	1	5104	2	Y	-0-			41
03	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	1265	1	5052	2	Y	-0-			41
04	6420	X	5203	-0-	-1217	-0-	1040	1	4163	2	Y	-0-			41
05	6851	X	4120	-0-	-2731	-0-	894	1	3226	2	Y	-0-			41

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	730	1	3178	2	Y	-0-			9
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	682	1	2861	2	Y	-0-			9
02	3864	X	3320	-0-	-544	-0-	582	1	2738	2	Y	-0-			9
03	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	709	1	2833	2	Y	-0-			9
04	4140	X	3272	-0-	-868	-0-	655	1	2617	2	Y	-0-			9
05	3906	X	3434	-0-	-472	-0-	745	1	2689	2	Y	-0-			9

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

12	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			Y	-0-			4
01	2263	X	1723	-0-	-540	-0-	48	1	1675	2	Y	-0-			4
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	295	1	1682	2	Y	-0-			4
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	1119	1	1146	2	Y	-0-			4
04	1980	X	1967	-0-	-13	-0-	225	1	1742	2	Y	-0-			4
*05	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	462	1	1644	2	Y	-0-			4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2250	-0-	-726	-0-	420	1	1830	2	Y	-0-					16
01	2976	X	2022	-0-	-954	-0-	390	1	1632	2	Y	-0-					16
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	413	1	1942	2	Y	-0-					16
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	480	1	1915	2	Y	-0-					16
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	464	1	1858	2	Y	-0-					16
05	2604	X	2108	-0-	-496	-0-	457	1	1651	2	Y	-0-					16

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					27
01	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	88	1	3093	2	N	-0-					27
02	2968	X	2967	-0-	-1	-0-	443	1	2524	2	N	-0-					27
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	1603	1	1641	2	N	-0-					27
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	357	1	2754	2	N	-0-					27
*05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	723	1	2577	2	N	-0-					27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					51
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	57	1	1995	2	Y	-0-					51
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	302	1	1721	2	Y	-0-					51
03	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	1062	1	1088	2	Y	-0-					51
04	2160	X	1953	-0-	-207	-0-	224	1	1729	2	Y	-0-					51
*05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	500	1	1781	2	Y	-0-					51

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	334	1	1455	2	Y	-0-					9
01	2821	X	1976	-0-	-845	-0-	381	1	1595	2	Y	-0-					9
02	2352	X	1791	-0-	-561	-0-	314	1	1477	2	Y	-0-					9
03	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	516	1	2063	2	Y	-0-					9
04	2520	X	1588	-0-	-932	-0-	317	1	1271	2	Y	-0-					9
*05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	538	1	1942	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					33
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					33
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	-0-					33
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	420	1	430	2	Y	-0-					33
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	649	2	Y	-0-					33
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	86	1	304	2	Y	-0-					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	631	1	2749	2	Y	-0-					19
01	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	548	1	2295	2	Y	-0-					19
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	626	1	2942	2	Y	-0-					19
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	685	1	2735	2	Y	1					20
							1	9									
04	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	639	1	2559	2	Y	-0-					20
05	3844	X	2631	-0-	-1213	-0-	571	1	2060	2	Y	-0-					20

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2236	-0-	-678	-0-	417	1	1819	2	Y	-0-					19
01	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	463	1	1940	2	Y	-0-					19
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	447	1	2104	2	Y	-0-					19
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	555	1	2217	2	Y	2					21
							2	9									
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	542	1	2169	2	Y	-0-					21
05	2821	N	2572	-0-	-249	-0-	558	1	2014	2	Y	-0-					21

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	973	1	4240	2	N	-0-					148
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	963	1	4034	2	N	-0-					148
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	698	1	3283	2	N	-0-					148
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	918	1	3664	2	N	-0-					148
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	914	1	3654	2	N	-0-					148
*05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1036	1	3740	2	N	-0-					148

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3806	-0-	-1433	-0-	711	1	3095	2	N	-0-					15
01	5239	X	3692	-0-	-1547	-0-	711	1	2981	2	N	-0-					15
02	3556	X	3104	-0-	-452	-0-	544	1	2560	2	N	-0-					15
03	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	690	1	2756	2	N	-0-					15
04	3810	X	3173	-0-	-637	-0-	634	1	2539	2	N	-0-					15
*05	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	703	1	2534	2	N	-0-					15

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	815	1	3552	2	Y	-0-					17
01	4681	X	4345	-0-	-336	-0-	837	1	3508	2	Y	-0-					17
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	666	1	3132	2	Y	-0-					17
03	4371	X	4113	-0-	-258	-0-	824	1	3289	2	Y	-0-					17
04	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	768	1	3073	2	Y	-0-					17
05	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	854	1	3083	2	Y	-0-					17

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	897	1	3909	2	N	-0-					27
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	881	1	3692	2	N	-0-					27
02	4648	X	4052	-0-	-596	-0-	710	1	3342	2	N	-0-					27
03	5146	X	4402	-0-	-744	-0-	882	1	3520	2	N	-0-					27
04	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	831	1	3326	2	N	-0-					27
*05	4805	X	4269	-0-	-536	-0-	927	1	3342	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	738	1	3213	2	Y	-0-					16
01	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	802	1	3364	2	Y	-0-					16
02	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	582	1	2734	2	Y	-0-					16
03	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	771	1	3076	2	Y	1					17
							1	9									
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	723	1	2893	2	Y	-0-					17
05	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	759	1	2739	2	Y	-0-					17

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	817	1	3556	2	Y	-0-					64
01	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	833	1	3494	2	Y	-0-					64
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	719	1	3380	2	Y	-0-					64
03	4464	X	4105	-0-	-359	-0-	822	1	3283	2	Y	-0-					64
04	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	812	1	3248	2	Y	-0-					64
05	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	858	1	3098	2	Y	-0-					64

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5690	-0-	-510	-0-	1062	1	4628	2	Y	-0-					12
01	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	1077	1	4516	2	Y	-0-					12
02	5432	X	5015	-0-	-417	-0-	879	1	4136	2	Y	-0-					12
03	5704	X	5506	-0-	-198	-0-	1103	1	4403	2	Y	-0-					12
04	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	1000	1	4003	2	Y	-0-					12
05	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	1212	1	4373	2	Y	-0-					12

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	393	1	2328	2	Y	-0-					17
01	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	345	1	2253	2	Y	-0-					17
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	369	1	2070	2	Y	-0-					17
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	363	1	2291	2	Y	-0-					17
04	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	350	1	2222	2	Y	-0-					17
05	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	349	1	2039	2	Y	-0-					17

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1789	-0-	-71	-0-	258	1	1531	2	Y	-0-					10
01	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	234	1	1532	2	Y	-0-					10
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	237	1	1327	2	Y	-0-					10
03	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	244	1	1538	2	Y	-0-					10
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	235	1	1489	2	Y	-0-					10
*05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	260	1	1514	2	Y	-0-					10

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	306	1	1814	2	Y	-0-					11
01	2077	X	1793	-0-	-284	-0-	238	1	1555	2	Y	-0-					11
02	1960	N	1550	-0-	-410	-0-	234	1	1316	2	Y	-0-					11
03	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	247	1	1563	2	Y	-0-					11
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	241	1	1532	2	Y	-0-					11
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	270	1	1579	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4696	-0-	-264	-0-	677	1	4019	2	Y	-0-					16
01	4960	X	4133	-0-	-827	-0-	549	1	3584	2	Y	-0-					16
02	4144	X	3920	-0-	-224	-0-	592	1	3328	2	Y	-0-					16
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	713	1	4500	2	Y	-0-					16
04	4530	X	4056	-0-	-474	-0-	552	1	3504	2	Y	-0-					16
*05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	736	1	4296	2	Y	-0-					16

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	964	1	4201	2	Y	-0-					44
01	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	966	1	4048	2	Y	-0-					44
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	782	1	3678	2	Y	-0-					44
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	985	1	3933	2	Y	1					45
							1	9									
04	4740	X	4647	-0-	-93	-0-	930	1	3717	2	Y	-0-					45
*05	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	1002	1	3614	2	Y	-0-					45

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	345	1	2050	2	Y	-0-					9
01	2697	X	2565	-0-	-132	-0-	340	1	2225	2	Y	-0-					9
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	355	1	1998	2	Y	-0-					9
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	361	1	2283	2	Y	-0-					9
04	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	337	1	2141	2	Y	-0-					9
05	2604	N	2213	-0-	-391	-0-	323	1	1890	2	Y	-0-					9

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3599	-0-	-586	-0-	519	1	3080	2	Y	-0-					17
01	3906	X	3858	-0-	-48	-0-	512	1	3346	2	Y	-0-					17
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	516	1	2900	2	Y	-0-					17
03	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	499	1	3153	2	Y	-0-					17
04	3630	X	3213	-0-	-417	-0-	438	1	2775	2	Y	-0-					17
05	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	534	1	3119	2	Y	-0-					17

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1170	1	5097	2	Y	-0-					34
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1192	1	4999	2	Y	-0-					34
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1003	1	4720	2	Y	-0-					34
03	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	1250	1	4991	2	Y	-0-					34
04	6060	X	5617	-0-	-443	-0-	1121	1	4488	2	Y	7					41
							8	9									
05	6324	X	5375	-0-	-949	-0-	1166	1	4209	2	Y	-0-					41

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	388	1	2305	2	N	-0-					27
01	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	333	1	2176	2	N	-0-					27
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	397	1	2233	2	N	-0-					27
03	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	366	1	2309	2	N	-0-					27
04	2610	X	2563	-0-	-47	-0-	349	1	2214	2	N	-0-					27
*05	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	382	1	2229	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	421	1	2500	2	N	-0-					27
01	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	376	1	2456	2	N	-0-					27
02	2660	X	2586	-0-	-74	-0-	391	1	2195	2	N	-0-					27
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	386	1	2436	2	N	-0-					27
04	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	360	1	2286	2	N	-0-					27
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	410	1	2394	2	N	-0-					27

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	403	1	1760	2	Y	-0-					35
01	2108	X	1849	-0-	-259	-0-	356	1	1493	2	Y	-0-					35
02	2016	N	1990	-0-	-26	-0-	349	1	1641	2	Y	-0-					35
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	407	1	1625	2	Y	-0-					35
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	397	1	1590	2	Y	-0-					35
*05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	442	1	1593	2	Y	-0-					35

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	600	1	2615	2	Y	-0-					29
01	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	610	1	2555	2	Y	-0-					29
02	3080	X	2842	-0-	-238	-0-	498	1	2344	2	Y	-0-					29
03	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	621	1	2479	2	Y	-0-					29
04	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	590	1	2362	2	Y	-0-					29
05	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	646	1	2330	2	Y	-0-					29

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	1015	1	4419	2	N	-0-					52
01	5766	X	5318	-0-	-448	-0-	1024	1	4294	2	N	-0-					52
02	5012	X	4840	-0-	-172	-0-	848	1	3992	2	N	-0-					52
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	1089	1	4350	2	N	-0-					52
04	5250	X	5145	-0-	-105	-0-	1029	1	4116	2	N	-0-					52
05	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	1120	1	4041	2	N	-0-					52

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1581	-0-	-2790	-0-	295	1	1286	2	Y	-0-					1
01	3658	X	1363	-0-	-2295	-0-	262	1	1101	2	Y	-0-					1
02	3080	X	1252	-0-	-1828	-0-	219	1	1033	2	Y	-0-					1
03	3410	X	1516	-0-	-1894	-0-	304	1	1212	2	Y	-0-					1
04	3060	X	1233	-0-	-1827	-0-	246	1	987	2	Y	-0-					1
05	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	301	1	1088	2	Y	-0-					1

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3025	-0-	-2462	-0-	436	1	2589	2	Y	-0-					20
01	5363	X	2414	-0-	-2949	-0-	320	1	2094	2	Y	-0-					20
02	4648	X	2270	-0-	-2378	-0-	343	1	1927	2	Y	-0-					20
03	4278	X	2281	-0-	-1997	-0-	312	1	1969	2	Y	-0-					20
04	4140	X	2167	-0-	-1973	-0-	295	1	1872	2	Y	-0-					20
05	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	332	1	1943	2	Y	-0-					20

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	866	1	3775	2	Y	-0-					126
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	959	1	4018	2	Y	-0-					126
02	4480	X	4363	-0-	-117	-0-	765	1	3598	2	Y	-0-					126
03	4960	X	4688	-0-	-272	-0-	939	1	3749	2	Y	-0-					126
04	4830	X	4519	-0-	-311	-0-	903	1	3616	2	Y	-0-					126
05	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	1010	1	3646	2	Y	-0-					126

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	544	1	2367	2	Y	-0-					68
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	561	1	2353	2	Y	-0-					68
02	2324	X	2306	-0-	-18	-0-	404	1	1902	2	Y	-0-					68
03	2914	X	2404	-0-	-510	-0-	481	1	1923	2	Y	-0-					68
04	2820	X	2288	-0-	-532	-0-	457	1	1831	2	Y	-0-					68
05	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	456	1	1647	2	Y	-0-					68

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	96	1	1916	3	Y	-0-	3	1			16
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	96	1	1855	3	Y	-0-					16
02	1904	X	1554	-0-	-350	-0-	75	1	1479	3	Y	-0-					16
03	2108	X	1865	-0-	-243	-0-	92	1	1772	3	Y	1					17
							1	9									
04	1950	X	1786	-0-	-164	-0-	88	1	1698	3	Y	-0-					17
05	2015	X	1851	-0-	-164	-0-	95	1	1756	3	Y	-0-					17

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

12	3875	X	3571	-0-	-304	-0-	171	1	3400	3	Y	-0-	4	1			108
01	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	173	1	3375	3	Y	-0-	56	1			52
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	164	1	3253	3	Y	14					66
							15	9									
03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	177	1	3405	3	Y	-0-					66
04	3450	X	1694	-0-	-1756	-0-	83	1	1611	3	Y	-0-					66
05	3813	X	1549	-0-	-2264	-0-	73	1	1476	3	Y	-0-					66

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	69	1	1377	3	N	-0-	2	1			30
01	2728	X	1625	-0-	-1103	-0-	80	1	1545	3	N	-0-					30
02	2464	X	1490	-0-	-974	-0-	72	1	1418	3	N	-0-					30
03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1545	3	N	-0-					30
04	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	68	1	1298	3	N	-0-					30
05	1643	X	792	-0-	-851	-0-	38	1	754	3	N	-0-					30

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

12	4092	X	3878	-0-	-214	-0-	185	1	3684	3	N	8	4	1			82
							9	9									
01	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	178	1	3444	3	N	1					83
							1	9									
02	3696	X	3326	-0-	-370	-0-	160	1	3166	3	N	-0-					83
03	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	174	1	3370	3	N	-0-					83
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	3604	3	N	-0-					83
05	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	182	1	3392	3	N	1					84
							1	9									

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	186	1	3854	3	Y	-0-	4	1			17
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	256	1	4940	3	Y	-0-					17
02	4284	X	4203	-0-	-81	-0-	202	1	4001	3	Y	-0-					17
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	255	1	4906	3	Y	1					18
							1	9									
04	5040	X	4489	-0-	-551	-0-	223	1	4266	3	Y	-0-					18
05	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	231	1	4293	3	Y	8					26
							9	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3837	-0-	-627	-0-	182	1	3655	3	Y	-0-	5	1			42
01	4464	X	3498	-0-	-966	-0-	171	1	3326	3	Y	1					43
							1	9									
02	4004	X	3992	-0-	-12	-0-	190	1	3802	3	Y	-0-					43
03	4433	X	4012	-0-	-421	-0-	198	1	3814	3	Y	-0-					43
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	191	1	3701	3	Y	-0-					43
05	4433	X	4142	-0-	-291	-0-	211	1	3919	3	Y	11					54
							12	9									

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4747	-0-	-275	-0-	422	1	4323	2	N	2					117
							2	9									
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	422	1	7457	2	N	-0-					117
02	4368	X	3911	-0-	-457	-0-	395	1	3515	2	N	1					118
							1	9									
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	449	1	4859	2	N	-0-					118
04	5970	X	5275	-0-	-695	-0-	461	1	4814	2	N	-0-					118
05	6169	X	4954	-0-	-1215	-0-	474	1	4480	2	N	-0-					118

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	129	1	4710	2	N	-0-					85
01	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	135	1	4314	2	N	-0-					85
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	125	1	4441	2	N	-0-					85
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	119	1	4047	2	N	-0-					85
04	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	125	1	4439	2	N	-0-					85
*05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	138	1	4940	2	N	-0-					85

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	154	1	3064	3	Y	1	3	1			123
							1	9									
01	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	149	1	2896	3	Y	-0-					123
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	136	1	2701	3	Y	-0-					123
03	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	158	1	3031	3	Y	1					124
							1	9									
04	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	152	1	2928	3	Y	-0-					124
05	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	163	1	3013	3	Y	-0-					124

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5598	-0-	-292	-0-	149	1	5428	2	N	19					67
							21	9									
01	5828	X	4871	-0-	-957	-0-	140	1	4731	2	N	-0-					67
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	159	1	5851	2	N	-0-					67
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	163	1	5651	2	N	-0-					67
*04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	168	1	5751	2	N	-0-					67
05	6665	X	6498	-0-	-167	-0-	176	1	6322	2	N	-0-					67

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4801	-0-	-562	-0-	325	1	4476	2	N	-0-					85
01	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	339	1	4302	2	N	23					108
							25	9									
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	290	1	4482	2	N	-0-					108
03	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	350	1	4542	2	N	-0-					108
04	4920	X	4718	-0-	-202	-0-	319	1	4399	2	N	-0-					108
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	378	1	4710	2	N	38					146
							42	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					22

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4703	-0-	-1404	-0-	225	1	4478	3	Y	-0-	6	1			89
01	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	251	1	4869	3	Y	1					90
							1	9									
02	4956	X	4388	-0-	-568	-0-	211	1	4177	3	Y	-0-					90
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	263	1	5056	3	Y	1					91
							1	9									
*04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	259	1	4964	3	Y	-0-					91
*05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	274	1	5081	3	Y	-0-					91

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	183	1	3647	3	Y	-0-	4	1			19
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	201	1	3900	3	Y	8					27
							9	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	178	1	3512	3	Y	-0-					27
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	197	1	3787	3	Y	1					28
							1	9									
*04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	191	1	3672	3	Y	3					31
							3	9									
05	3937	X	3827	-0-	-110	-0-	196	1	3631	3	Y	-0-					31

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	140	1	2802	3	Y	-0-	3	1			14
01	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	142	1	2756	3	Y	-0-					14
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	131	1	2586	3	Y	-0-					14
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	149	1	2869	3	Y	-0-					14
04	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	137	1	2634	3	Y	-0-					15
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	151	1	2800	3	Y	-0-					15

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1974	-0-	1974	10063	94	1	1880	3	Y	-0-	1	1			38
01	3000	N	1868	-0-	-1132	8931	91	1	1770	3	Y	6					44
							7	9									
02	2800	N	1659	-0-	-1141	7790	80	1	1579	3	Y	-0-					44
03	3100	N	1881	-0-	-1219	6571	93	1	1788	3	Y	-0-					44
*04	3000	N	1764	-0-	-1236	5335	87	1	1677	3	Y	-0-					44
*05	3100	N	1668	-0-	-1432	3903	85	1	1581	3	Y	2					46
							2	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4337	-0-	4337	21898	207	1	4129	3	Y	1	5	1			67
							1	9									
01	25844	X	3946	-0-	-21898	-0-	193	1	3752	3	Y	1					68
							1	9									
02	4144	X	4008	-0-	-136	-0-	194	1	3814	3	Y	-0-					68
03	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	197	1	3799	3	Y	-0-					68
*04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	213	1	4090	3	Y	-0-					68
05	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	214	1	3981	3	Y	17					85
							19	9									

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2117	-0-	2117	6456	100	1	2016	3	Y	1	1	1			64
							1	9									
01	3000	N	2223	-0-	-777	5679	106	1	2106	3	Y	10					74
							11	9									
02	7916	X	2237	-0-	-5679	-0-	101	1	2136	3	Y	-0-					74
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	124	1	2445	3	Y	1					75
							1	9									
04	2400	X	1452	-0-	-948	-0-	71	1	1381	3	Y	-0-					75
05	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	66	1	1269	3	Y	2					77
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3904	-0-	3904	19445	187	1	3717	3	Y	-0-	4	1			19
01	23230	X	3785	-0-	-19445	-0-	186	1	3589	3	Y	9					28
							10	9									
02	3584	X	3409	-0-	-175	-0-	164	1	3245	3	Y	-0-					28
03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	182	1	3496	3	Y	1					29
							1	9									
04	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	179	1	3444	3	Y	2					31
							2	9									
05	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	191	1	3538	3	Y	1					32
							1	9									

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5684	-0-	5684	27768	272	1	5412	3	Y	-0-	2	1			69
01	33207	X	5439	-0-	-27768	-0-	267	1	5159	3	Y	12					81
							13	9									
02	5152	X	5125	-0-	-27	-0-	247	1	4878	3	Y	-0-					81
03	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	265	1	5081	3	Y	1					82
							1	9									
04	5640	X	5295	-0-	-345	-0-	261	1	5034	3	Y	-0-					82
05	5673	X	5289	-0-	-384	-0-	271	1	5018	3	Y	-0-					82

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4487	-0-	4487	22379	214	1	4261	3	Y	11	2	1			102
							12	9									
01	26590	X	4211	-0-	-22379	-0-	207	1	4004	3	Y	-0-					102
02	4116	X	3868	-0-	-248	-0-	186	1	3681	3	Y	1					103
							1	9									
03	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	212	1	4079	3	Y	1					104
							1	9									
04	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	205	1	3945	3	Y	-0-					104
05	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	213	1	3949	3	Y	2					106
							2	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2155	-0-	2155	11704	103	1	2042	3	Y	9	1	1			85
							10	9									
01	3000	N	930	-0-	-2070	9634	46	1	884	3	Y	-0-					85
02	2800	N	2563	-0-	-237	9397	123	1	2439	3	Y	1					86
							1	9									
03	3100	N	2189	-0-	-911	8486	108	1	2081	3	Y	-0-					86
*04	3000	N	1008	-0-	-1992	6494	50	1	958	3	Y	-0-					86
*05	3100	N	551	-0-	-2549	3945	28	1	522	3	Y	1					87
							1	9									

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4290	-0-	4290	22010	205	1	4083	3	Y	2	5	1			12
							2	9									
01	26138	X	4128	-0-	-22010	-0-	203	1	3925	3	Y	-0-					12
02	4200	X	3722	-0-	-478	-0-	179	1	3543	3	Y	-0-					12
03	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	202	1	3878	3	Y	1					13
							1	9									
04	4260	X	3878	-0-	-382	-0-	192	1	3686	3	Y	-0-					13
05	4278	X	3956	-0-	-322	-0-	202	1	3747	3	Y	6					19
							7	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4593	-0-	4593	23197	220	1	4373	3	Y	-0-	4	1			61
01	27696	X	4499	-0-	-23197	-0-	221	1	4278	3	Y	-0-					61
02	4368	X	4063	-0-	-305	-0-	196	1	3867	3	Y	-0-					61
03	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	221	1	4247	3	Y	1					62
							1	9									
04	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	210	1	4024	3	Y	-0-					62
05	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	222	1	4128	3	Y	-0-					62

BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					46

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	108	1	2148	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	101	1	1969	3	Y	-0-					33
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	3	Y	-0-					33
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2058	3	Y	4					37
							4	9									
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	104	1	1992	3	Y	-0-					37
05	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	100	1	1851	3	Y	1					38
							1	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	187	1	3744	3	Y	1	2	1			71
							1	9									
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	190	1	3672	3	Y	13					84
							14	9									
02	3724	X	3464	-0-	-260	-0-	167	1	3297	3	Y	-0-					84
03	4123	X	3733	-0-	-390	-0-	185	1	3548	3	Y	-0-					84
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	179	1	3443	3	Y	-0-					84
05	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	189	1	3507	3	Y	1					85
							1	9									

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

12	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	228	1	4550	3	Y	2	5	1			16
							2	9									
01	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	228	1	4410	3	Y	1					17
							1	9									
02	4424	X	4237	-0-	-187	-0-	204	1	4033	3	Y	-0-					17
03	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	231	1	4450	3	Y	-0-					17
04	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	220	1	4218	3	Y	1					18
							1	9									
05	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	233	1	4330	3	Y	8					26
							9	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	245	1	4881	3	Y	-0-	2	1			46
01	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	242	1	4683	3	Y	-0-					46
02	4760	X	4488	-0-	-272	-0-	216	1	4272	3	Y	-0-					46
03	5270	X	4862	-0-	-408	-0-	240	1	4614	3	Y	7					53
							8	9									
04	4980	X	4712	-0-	-268	-0-	233	1	4479	3	Y	-0-					53
05	5115	X	4854	-0-	-261	-0-	248	1	4606	3	Y	-0-					53

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	207	1	4133	3	Y	8	2	1			25
							9	9									
01	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	200	1	3823	3	Y	17					42
							19	9									
02	3976	X	3521	-0-	-455	-0-	169	1	3333	3	Y	17					59
							19	9									
03	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	184	1	3543	3	Y	11					70
							12	9									
04	4200	X	3482	-0-	-718	-0-	172	1	3298	3	Y	11					81
							12	9									
05	4340	X	3580	-0-	-760	-0-	182	1	3380	3	Y	16					97
							18	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

12	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	232	1	4618	3	Y	1	6	1			42
							1	9									
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	258	1	4987	3	Y	-0-					42
02	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	214	1	4238	3	Y	-0-					42
03	5363	X	3769	-0-	-1594	-0-	185	1	3583	3	Y	1					43
							1	9									
04	5190	X	3669	-0-	-1521	-0-	182	1	3487	3	Y	-0-					42
05	5239	X	5125	-0-	-114	-0-	262	1	4863	3	Y	-0-					37

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

12	4278	X	4206	-0-	-72	-0-	200	1	3993	3	Y	12	2	1			30
							13	9									
01	4309	X	3968	-0-	-341	-0-	192	1	3752	3	Y	22					52
							24	9									
02	3892	X	3541	-0-	-351	-0-	167	1	3350	3	Y	22					74
							24	9									
03	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	206	1	3961	3	Y	15					89
							17	9									
04	4080	X	3885	-0-	-195	-0-	191	1	3677	3	Y	15					104
							17	9									
05	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	192	1	3558	3	Y	20					124
							22	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6092	-0-	-1255	-0-	288	1	5804	3	Y	-0-	3	1			72
01	7440	X	5633	-0-	-1807	-0-	273	1	5340	3	Y	18					90
							20	9									
02	6720	X	5096	-0-	-1624	-0-	244	1	4852	3	Y	-0-					90
03	7223	X	5215	-0-	-2008	-0-	258	1	4957	3	Y	-0-					90
04	6390	X	6300	-0-	-90	-0-	312	1	5986	3	Y	2					92
							2	9									
*05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	340	1	6332	3	Y	5					97
							6	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

12	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	169	1	3366	3	Y	-0-	4	1			30
01	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	177	1	3420	3	Y	-0-					30
02	3332	X	3060	-0-	-272	-0-	147	1	2913	3	Y	-0-					30
03	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	164	1	3158	3	Y	1					31
							1	9									
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	164	1	3149	3	Y	-0-					30
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	170	1	3162	3	Y	-0-					26

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

12	6448	X	6274	-0-	-174	-0-	300	1	5973	3	Y	1	3	1			59
							1	9									
01	6355	X	5664	-0-	-691	-0-	275	1	5386	3	Y	3					62
							3	9									
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	283	1	5614	3	Y	6					68
							7	9									
03	6262	X	6182	-0-	-80	-0-	305	1	5874	3	Y	3					71
							3	9									
*04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	310	1	5973	3	Y	7					78
							8	9									
*05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	363	1	6735	3	Y	2					80
							2	9									

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	220	1	4389	3	Y	1	2	1			41
							1	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	227	1	4382	3	Y	2					43
							2	9									
02	4032	X	3934	-0-	-98	-0-	189	1	3738	3	Y	6					49
							7	9									
03	4557	X	3988	-0-	-569	-0-	197	1	3789	3	Y	2					51
							2	9									
04	4470	X	3897	-0-	-573	-0-	193	1	3698	3	Y	5					56
							6	9									
05	4619	X	3174	-0-	-1445	-0-	162	1	3010	3	Y	2					58
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	193	1	3857	3	Y	-0-	1	1			23
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	169	1	3279	3	Y	4					27
							4	9									
02	3108	X	2999	-0-	-109	-0-	144	1	2855	3	Y	-0-					27
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	3112	3	Y	-0-					27
04	3930	X	3092	-0-	-838	-0-	153	1	2938	3	Y	1					28
							1	9									
05	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	171	1	3168	3	Y	1					29
							1	9									

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	147	1	2944	3	Y	-0-	1	1			19
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	146	1	2851	3	Y	4					23
							4	9									
02	2632	X	2242	-0-	-390	-0-	106	1	2136	3	Y	-0-					23
03	3007	X	1496	-0-	-1511	-0-	72	1	1423	3	Y	1					24
							1	9									
04	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	124	1	2410	3	Y	-0-					23
05	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	122	1	2282	3	Y	1					25
							1	9									

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	137	1	2733	3	Y	-0-	1	1			23
01	3255	X	2628	-0-	-627	-0-	129	1	2495	3	Y	4					27
							4	9									
02	2520	X	2331	-0-	-189	-0-	112	1	2219	3	Y	-0-					27
03	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-					27
04	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	78	1	1504	3	Y	1					28
							1	9									
05	2883	X	1646	-0-	-1237	-0-	84	1	1562	3	Y	-0-					28

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2718	-0-	-599	-0-	129	1	2589	3	Y	-0-	1	1			19
01	3317	X	1383	-0-	-1934	-0-	67	1	1313	3	Y	3					22
							3	9									
02	2940	X	1751	-0-	-1189	-0-	84	1	1667	3	Y	-0-					22
03	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	140	1	2671	3	Y	-0-					22
*04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	131	1	2526	3	Y	1					23
							1	9									
05	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	111	1	2105	3	Y	-0-					23

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4514	-0-	-601	-0-	216	1	4298	3	Y	-0-	2	1			59
01	5115	X	4464	-0-	-651	-0-	218	1	4229	3	Y	15					74
							17	9									
02	4480	X	4174	-0-	-306	-0-	201	1	3973	3	Y	-0-					74
03	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	222	1	4273	3	Y	1					75
							1	9									
04	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	216	1	4156	3	Y	2					77
							2	9									
05	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	231	1	4284	3	Y	3					80
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	199	1	3966	3	Y	-0-	2	1			38
01	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	197	1	3812	3	Y	1					39
							1	9									
02	3864	X	3607	-0-	-257	-0-	174	1	3433	3	Y	-0-					39
03	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	193	1	3718	3	Y	-0-					39
04	4080	X	3722	-0-	-358	-0-	184	1	3538	3	Y	-0-					39
05	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	199	1	3687	3	Y	5					44
							6	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4623	-0-	-275	-0-	218	1	4405	3	Y	-0-	2	1			43
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	245	1	4753	3	Y	2					45
							2	9									
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	208	1	4096	3	Y	-0-					45
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	233	1	4483	3	Y	1					45
							1	9									
04	4830	X	4424	-0-	-406	-0-	219	1	4205	3	Y	-0-					45
05	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	229	1	4240	3	Y	2					47
							2	9									

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	253	1	5045	3	Y	-0-	4	1			25
01	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	253	1	4901	3	Y	-0-					25
02	4928	X	4654	-0-	-274	-0-	224	1	4430	3	Y	-0-					25
03	5301	X	5044	-0-	-257	-0-	249	1	4794	3	Y	1					25
							1	9									
04	5130	X	4891	-0-	-239	-0-	242	1	4649	3	Y	-0-					25
05	5301	X	4942	-0-	-359	-0-	253	1	4689	3	Y	-0-					25

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	192	1	3813	3	Y	-0-	4	1			29
01	4340	X	3785	-0-	-555	-0-	186	1	3599	3	Y	-0-					29
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	197	1	3909	3	Y	-0-					29
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	227	1	4367	3	Y	1					30
							1	9									
04	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	197	1	3786	3	Y	-0-					30
05	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	216	1	3996	3	Y	-0-					30

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	215	1	4291	3	Y	-0-	2	1			30
01	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	214	1	4140	3	Y	-0-					30
02	4200	X	4025	-0-	-175	-0-	193	1	3832	3	Y	-0-					30
03	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	198	1	3819	3	Y	1					31
							1	9									
04	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	218	1	4174	3	Y	-0-					31
05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	221	1	4119	3	Y	4					35
							4	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	141	1	2812	3	N	-0-	4	1			46
01	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	139	1	2698	3	N	1					47
							1	9									
02	3164	X	2635	-0-	-529	-0-	127	1	2508	3	N	-0-					47
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	3	N	-0-					47
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	134	1	2583	3	N	-0-					47
05	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	149	1	2761	3	N	-0-					47

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	328	1	6563	3	Y	-0-	8	1			113
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	318	1	6161	3	Y	1					114
							1	9									
02	6300	X	6166	-0-	-134	-0-	296	1	5868	3	Y	2					116
							2	9									
03	7285	X	7085	-0-	-200	-0-	345	1	6628	3	Y	102	100	1			118
							112	9									
04	7050	X	6588	-0-	-462	-0-	326	1	6262	3	Y	-0-					16
05	6882	X	6878	-0-	-4	-0-	351	1	6516	3	Y	10					26
							11	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109	1	2166	3	Y	-0-	1	1			34
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					34
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	3	Y	-0-					34
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	83	1	1592	3	Y	-0-					34
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	3	Y	-0-					34
05	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	74	1	1378	3	Y	2					36
							2	9									

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7976	-0-	-549	-0-	381	1	7595	3	Y	-0-	9	1			28
01	8680	X	7927	-0-	-753	-0-	389	1	7537	3	Y	1					29
							1	9									
02	7616	X	7140	-0-	-476	-0-	344	1	6796	3	Y	-0-					29
03	8184	X	7794	-0-	-390	-0-	386	1	7407	3	Y	1					30
							1	9									
04	7860	X	7785	-0-	-75	-0-	384	1	7386	3	Y	14					44
							15	9									
05	7967	X	7572	-0-	-395	-0-	387	1	7185	3	Y	-0-					44

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5980	-0-	-406	-0-	284	1	5695	3	Y	1	6	1			86
							1	9									
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	341	1	6621	3	Y	1					87
							1	9									
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	320	1	6308	3	Y	1					88
							1	9									
03	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	367	1	7049	3	Y	80	77	1			91
							88	9									
*04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	357	1	6849	3	Y	-0-					13
*05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	379	1	7030	3	Y	7					20
							8	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5973	-0-	-165	-0-	402	1	5571	2	N	-0-					162
01	6076	X	5167	-0-	-909	-0-	373	1	4790	2	N	4					166
							4	9									
02	5320	X	5240	-0-	-80	-0-	319	1	4921	2	N	-0-					166
03	5983	X	4996	-0-	-987	-0-	355	1	4641	2	N	-0-					166
04	5790	X	4716	-0-	-1074	-0-	311	1	4405	2	N	-0-					166
05	5983	X	4669	-0-	-1314	-0-	346	1	4314	2	N	8					174
							9	9									

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	12858	-0-	-131	-0-	615	1	12243	3	N	-0-	6	1			125
01	12989	X	12332	-0-	-657	-0-	606	1	11724	3	N	2					127
							2	9									
02	11732	X	11263	-0-	-469	-0-	542	1	10707	3	N	13					140
							14	9									
03	12989	X	12286	-0-	-703	-0-	607	1	11677	3	N	2					142
							2	9									
04	12480	X	11907	-0-	-573	-0-	589	1	11314	3	N	4					146
							4	9									
05	12865	X	12133	-0-	-732	-0-	620	1	11506	3	N	6					152
							7	9									

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6769	-0-	-330	-0-	323	1	6446	3	Y	-0-	7	1			22
01	7099	X	6092	-0-	-1007	-0-	298	1	5793	3	Y	1					23
							1	9									
02	5964	X	5312	-0-	-652	-0-	256	1	5056	3	Y	-0-					23
03	6882	X	6034	-0-	-848	-0-	298	1	5736	3	Y	-0-					23
04	6660	X	5881	-0-	-779	-0-	291	1	5577	3	Y	12					35
							13	9									
05	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	309	1	5730	3	Y	-0-					35

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	2051	-0-	-3219	-0-	2051	2			N	-0-					123
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					123
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					123
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					123
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					123

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	56	1	1143	2	N	6	8	1			3
							7	9									
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	2	N	7	2	1			8
							8	9									
02	1176	N	861	-0-	-315	-0-	38	1	817	2	N	5	12	1			1
							6	9									
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	47	1	1131	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	38	1	1052	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	36	1	1119	2	N	-0-					3

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	1888	1	6384	2	N	40	51	1			24
							44	9									
01	8308	X	7419	-0-	-889	-0-	1703	1	5684	2	N	29	15	1			38
							32	9									
02	7504	X	6798	-0-	-706	-0-	1226	1	5529	2	N	39	69	1			8
							43	9									
03	8308	X	5256	-0-	-3052	-0-	1202	1	4031	2	N	21	15	1			14
							23	9									
04	8040	X	1663	-0-	-6377	-0-	308	1	1351	2	N	4	9	1			9
							4	9									
05	8308	X	2726	-0-	-5582	-0-	647	1	2079	2	N	-0-					9

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2767	2	120	9	N	109	102	1			134
01	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	2683	2	163	9	N	148	187	1			95
02	2744	X	2549	-0-	-195	-0-	2402	2	147	9	N	134	172	1			57
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2674	2	141	9	N	128	125	1			60
04	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2454	2	101	9	N	92					152
05	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	2604	2	105	9	N	95	170	1			77

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	925	1	8219	2	N	268	180	1			160
							295	9									
01	8959	X	7337	-0-	-1622	-0-	880	1	6262	2	N	177	187	1			150
							195	9									
02	8680	X	7998	-0-	-682	-0-	795	1	7005	2	N	180	180	1			150
							198	9									
03	9610	X	8814	-0-	-796	-0-	930	1	7646	2	N	216	199	1			167
							238	9									
04	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	870	1	7554	2	N	188	180	1			175
							207	9									
05	9424	X	7380	-0-	-2044	-0-	930	1	6245	2	N	186	177	1			184
							205	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5239	-0-	-31	-0-	930	1	4118	2	N	174	149	1			127
							191	9									
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	885	1	4115	2	N	294	382	1			39
							323	9									
02	4760	X	4738	-0-	-22	-0-	830	1	3611	2	N	270	180	1			129
							297	9									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	915	1	4061	2	N	270	190	1			209
							297	9									
04	5100	X	5036	-0-	-64	-0-	855	1	3919	2	N	238	370	1			77
							262	9									
05	5270	X	5113	-0-	-157	-0-	930	1	3908	2	N	250	172	1			155
							275	9									

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	6598	2	517	9	N	470	563	1			141
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	6651	2	482	9	N	438	388	1			191
02	6104	X	5879	-0-	-225	-0-	5481	2	398	9	N	362	375	1			178
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	6902	2	454	9	N	413	372	1			219
*04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6532	2	451	9	N	410	371	1			258
05	7130	X	6279	-0-	-851	-0-	5937	2	342	9	N	311	363	1			206

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

12	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	3452	2	103	9	N	94					150
01	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	3524	2	157	9	N	143	67	1			226
02	3556	X	3271	-0-	-285	-0-	3162	2	109	9	N	99	191	1			134
03	3937	X	3424	-0-	-513	-0-	3315	2	109	9	N	99	166	1			67
04	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3480	2	147	9	N	134					201
05	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	3475	2	202	9	N	184	193	1			192

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	280	1	2955	2	N	73					133
							80	9									
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	200	1	3584	2	N	-0-					133
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	265	1	3022	2	N	127	44	1			216
							140	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	310	1	3389	2	N	196	196	1			216
							216	9									
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	285	1	3393	2	N	129	185	1			160
							142	9									
*05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	265	1	3531	2	N	210					370
							231	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6049	2	250	9	N	227	230	1			117
01	6603	X	6201	-0-	-402	-0-	5944	2	257	9	N	234	191	1			160
02	5908	X	5521	-0-	-387	-0-	5316	2	205	9	N	186	184	1			162
03	6510	X	6016	-0-	-494	-0-	5807	2	209	9	N	190	187	1			165
04	6300	X	5498	-0-	-802	-0-	5293	2	205	9	N	186	179	1			172
05	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5669	2	195	9	N	177	186	1			163

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2425	2	221	9	N	201	281	1			85
01	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2627	2	112	9	N	102					187
02	2716	X	2040	-0-	-676	-0-	1994	2	46	9	N	42	184	1			45
03	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	2316	2	143	9	N	130	48	1			127
04	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2168	2	144	9	N	131					258
05	2728	X	1772	-0-	-956	-0-	1625	2	147	9	N	134	189	1			203

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4425	-0-	-1372	-0-	4324	2	101	9	N	92	182	1			113
01	5580	X	4616	-0-	-964	-0-	4483	2	133	9	N	121	129	1			105
02	5040	X	4237	-0-	-803	-0-	4099	2	138	9	N	125	190	1			40
03	5487	X	4659	-0-	-828	-0-	4508	2	151	9	N	137	20	1			157
04	4830	X	4150	-0-	-680	-0-	4019	2	131	9	N	119	181	1			95
05	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	4001	2	121	9	N	110					205

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3945	-0-	-953	-0-	3773	2	172	9	N	156	191	1			44
01	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	3894	2	193	9	N	175					219
02	4032	X	3649	-0-	-383	-0-	3481	2	168	9	N	153	184	1			188
03	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	3875	2	178	9	N	162	190	1			160
04	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	3848	2	154	9	N	140	193	1			107
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3715	2	149	9	N	135	180	1			62

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3523	-0-	-1933	-0-	653	1	2846	2	N	22					296
							24	9									
01	5301	X	4398	-0-	-903	-0-	835	1	3499	2	N	58	172	1			182
							64	9									
02	4592	X	4178	-0-	-414	-0-	721	1	3393	2	N	58					240
							64	9									
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	918	1	3667	2	N	94	171	1			163
							103	9									
04	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	874	1	3495	2	N	45					208
							50	9									
05	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	984	1	3551	2	N	40					248
							44	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

12	49889 R	49889	-0-	-0-	-0-	49347	3	542	9	N	493	544	1	1	8	371
01	53010 #	47575	-0-	-5435	-0-	47102	3	473	9	N	430	353	1			448
02	47740 #	44644	-0-	-3096	-0-	44020	3	624	9	N	567	544	1			471
03	52855 #	44740	-0-	-8115	-0-	44287	3	453	9	N	412	352	1			531
04	51150 #	39682	-0-	-11468	-0-	39437	3	245	9	N	223	178	1			576
05	49879 #	42021	-0-	-7858	-0-	41561	3	460	9	N	418	681	1	1	8	312

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		112	-0-	112	112	20	1	90	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		120	-0-	120	232	21	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	332	X	100	-0-	-232	-0-	21	1	79	2	Y	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	219	1	930	2	N	2					42
							2	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	224	1	925	2	N	-0-					42
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	184	1	847	2	N	2					44
							2	9									
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	210	1	955	2	N	5					49
							6	9									
04	1110	N	893	-0-	-217	-0-	184	1	706	2	N	3					52
							3	9									
05	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	72	1	970	2	N	7					59
							8	9									

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	19 2	1 9	89	2	N	2	1	1			1
03	14B2	EXT	112	-0-	112	222	20 1	1 9	91	2	N	1	1	1			1
04	325	X	103	-0-	-222	-0-	21	1	82	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	19 2	1 9	89	2	N	2	1	1			1
03	14B2	EXT	115	-0-	115	225	21	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
04	326	X	101	-0-	-225	-0-	21 1	1 9	79	2	N	1					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	214	1	908	2	N	16	10	1			113
							18	9									
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	214	1	884	2	N	13	10	1			116
							14	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	179	1	821	2	N	17	10	1			123
							19	9									
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	200	1	909	2	N	15	9	1			129
							17	9									
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	198	1	761	2	N	10					139
							11	9									
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	65	1	873	2	N	13	9	1			143
							14	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

12	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	479	1	2028	2	N	26	23	1			194
							29	9									
01	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	489	1	2020	2	N	32	23	1			203
							35	9									
02	2688	X	2359	-0-	-329	-0-	411	1	1891	2	N	52	210	1			45
							57	9									
03	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	421	1	1917	2	N	19	21	1			43
							21	9									
04	2460	N	1879	-0-	-581	-0-	386	1	1481	2	N	11					54
							12	9									
05	2604	N	1598	-0-	-1006	-0-	110	1	1480	2	N	7	19	1			42
							8	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	106	1	447	2	N	4	5	1			84
							4	9									
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	102	1	422	2	N	2	5	1			81
							2	9									
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	84	1	386	2	N	5	5	1			81
							6	9									
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	92	1	419	2	N	4	4	1			81
							4	9									
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	90	1	347	2	N	2					83
							2	9									
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	31	1	421	2	N	1	4	1			80
							1	9									

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	438	1	1855	2	N	32	20	1			99
							35	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	456	1	1884	2	N	26	20	1			105
							29	9									
02	2044	N	2009	-0-	-35	-0-	351	1	1615	2	N	39	19	1			125
							43	9									
03	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	383	1	1742	2	N	34	18	1			141
							37	9									
04	2280	N	1743	-0-	-537	-0-	354	1	1361	2	N	25					166
							28	9									
05	2232	N	1330	-0-	-902	-0-	90	1	1216	2	N	22	17	1			171
							24	9									

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	812	1	3438	2	N	53	37	1			164
							58	9									
01	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	790	1	3265	2	N	53	38	1			179
							58	9									
02	3920	X	3832	-0-	-88	-0-	662	1	3043	2	N	115	221	1			73
							127	9									
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	779	1	3545	2	N	56	36	1			93
							62	9									
04	4170	X	3758	-0-	-412	-0-	768	1	2950	2	N	36					129
							40	9									
05	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	255	1	3437	2	N	50	36	1			143
							55	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	172	1	728	2	N	20	8	1			121
							22	9									
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	169	1	697	2	N	17	8	1			130
							19	9									
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	141	1	647	2	N	18	8	1			140
							20	9									
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	157	1	716	2	N	33	7	1			166
							36	9									
04	870	N	751	-0-	-119	-0-	149	1	572	2	N	27					193
							30	9									
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	51	1	690	2	N	50	186	1			57
							55	9									

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	178	1	755	2	N	44	190	1			46
							48	9									
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	179	1	741	2	N	8	8	1			46
							9	9									
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	145	1	666	2	N	13	8	1			51
							14	9									
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	149	1	680	2	N	10	7	1			54
							11	9									
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	170	1	652	2	N	22					76
							24	9									
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	58	1	786	2	N	26	8	1			94
							29	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		126	-0-	126	126	22	1	102	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		117	-0-	117	243	21	1	95	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	345	X	102	-0-	-243	-0-	21	1	81	2	N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	116	-0-	116	116	20	1	94	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	151	-0-	151	267	27	1	123	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	373	X	106	-0-	-267	-0-	22	1	84	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	84	1	354	2	N	3	4	1			33
							3	9									
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	72	1	297	2	N	1	4	1			30
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	85	1	391	2	N	5	4	1			31
							6	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	87	1	395	2	N	3	4	1			30
							3	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	84	1	324	2	N	3					33
							3	9									
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	30	1	402	2	N	1	4	1			30
							1	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	142	1	600	2	N	6	7	1			39
							7	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	141	1	584	2	N	3	7	1			35
							3	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	119	1	545	2	N	6	6	1			35
							7	9									
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	132	1	601	2	N	6	6	1			35
							7	9									
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	131	1	504	2	N	3					38
							3	9									
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	44	1	598	2	N	2	6	1			34
							2	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	32	1	135	2	N	1	2	1			79
							1	9									
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	32	1	132	2	N	1	2	1			78
							1	9									
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	27	1	123	2	N	1	1	1			78
							1	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	27	1	123	2	N	1	1	1			78
							1	9									
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	23	1	90	2	N	-0-					78
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	2	N	-0-					78

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		115	-0-	115	225	21	1	93	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	326	X	101	-0-	-225	-0-	21	1	80	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		125	-0-	125	125	22	1	101	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2 EXT		113	-0-	113	238	20	1	92	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	368	X	130	-0-	-238	-0-	27	1	103	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	344 24	1 9	1457	2	N	22	15	1			164
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	340 24	1 9	1405	2	N	22	16	1			170
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	289 33	1 9	1328	2	N	30	15	1			185
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	325 83	1 9	1480	2	N	75	204	1			56
04	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	283 9	1 9	1087	2	N	8					64
05	1829	N	1133	-0-	-696	-0-	77 17	1 9	1039	2	N	15	14	1			65

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	570	-0-	-484	-0-	108 4	1 9	458	2	N	4	8	1			143
01	961	N	645	-0-	-316	-0-	125 3	1 9	517	2	N	3	6	1			140
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	117 7	1 9	540	2	N	6	6	1			140
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	142 17	1 9	645	2	N	15	6	1			149
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	147 12	1 9	564	2	N	11					160
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	49 11	1 9	663	2	N	10	7	1			163

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2155	-0-	-418	-0-	399	1	1690	2	N	60	201	1			78
							66	9									
01	2418	N	2092	-0-	-326	-0-	403	1	1666	2	N	21	20	1			79
							23	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	408	1	1878	2	N	35	20	1			94
							39	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	435	1	1980	2	N	33	21	1			106
							36	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	439	1	1686	2	N	28					134
							31	9									
05	2573	N	1874	-0-	-699	-0-	128	1	1721	2	N	23	20	1			137
							25	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	113	-0-	113	113	20	1	91	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	115	-0-	115	228	21	1	93	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	348	X	120	-0-	-228	-0-	25	1	95	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	243	1	1030	2	N	20	11	1			77
							22	9									
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	233	1	961	2	N	5	11	1			71
							6	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	196	1	900	2	N	25	10	1			86
							28	9									
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	219	1	996	2	N	26	10	1			102
							29	9									
04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	215	1	827	2	N	22					124
							24	9									
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	69	1	936	2	N	26	10	1			140
							29	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	119	-0-	119	119	21	1	96	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	123	-0-	123	242	22	1	100	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	367	X	125	-0-	-242	-0-	26	1	99	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	154	-0-	154	264	28	1	125	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	365	X	101	-0-	-264	-0-	21	1	80	2	N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	332	1	1407	2	N	12	16	1			68
							13	9									
01	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	333	1	1378	2	N	8	16	1			60
							9	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	285	1	1310	2	N	15	15	1			60
							17	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	322	1	1466	2	N	14	15	1			59
							15	9									
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	318	1	1221	2	N	8					67
							9	9									
05	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	107	1	1440	2	N	6	15	1			58
							7	9									

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1215	2	43	9	N	39					214
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1126	2	35	9	N	32					246
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	N	11					257
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					257
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					257
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					257

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					44
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					44
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					44
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					44
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					44
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					44

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					65
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					65
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			N	-0-					65
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					65
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					65
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					65

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	909	2	35	9	N	32					137
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1075	2	44	9	N	40					177
02	980	N	754	-0-	-226	-0-	746	2	8	9	N	7					184
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-					184
04	1080	N	525	-0-	-555	-0-	525	2			N	-0-					184
05	837	N	467	-0-	-370	-0-	467	2			N	-0-					184

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1485	2	45	9	N	41					89
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1454	2	29	9	N	26					115
02	1372	N	1232	-0-	-140	-0-	1215	2	17	9	N	15					130
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1619	2	74	9	N	67					197
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1626	2	55	9	N	50					247
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1646	2	41	9	N	37					284

LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	376	2	64	9	N	58					185
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					185
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					185
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					185
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					185
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					185

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	3482	2	35	9	Y	32	108	1			97
01	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	3517	2	31	9	Y	28					125
02	3220	X	3084	-0-	-136	-0-	3058	2	26	9	Y	24					149
03	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3245	2	15	9	Y	14					163
04	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	3378	2	20	9	Y	18	115	1			66
05	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3480	2	17	9	Y	15					81

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	Y	10					20
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	Y	6	11	1			15
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	121	2	2	9	Y	2	12	1			5
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	237	2	3	9	Y	3					8
04	630	N	136	-0-	-494	-0-	134	2	2	9	Y	2	6	1			4
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	92	2	2	9	Y	2					6

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		209	-0-	209	209	11	1	198	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2449	2	21	9	Y	19	79	1			67
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2188	2	18	9	Y	16					83
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2364	2	17	9	Y	15					98
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	2	10	9	Y	9					107
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10	75	1			42
05	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2506	2	10	9	Y	9					51

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	170	-0-	170	170	9	1	161	2	Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10					90
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1759	2	32	9	Y	29					119
02	1624	N	1544	-0-	-80	-0-	1541	2	3	9	Y	3					122
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1718	2	22	9	Y	20					142
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1714	2	41	9	Y	37					179
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1851	2	44	9	Y	40					219

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	Y	5					69
01	930	N	371	-0-	-559	-0-	368	2	3	9	Y	3	52	1			20
02	700	N	454	-0-	-246	-0-	448	2	6	9	Y	5					25
03	1054	N	791	-0-	-263	-0-	781	2	10	9	Y	9					34
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5					39
05	496	N	336	-0-	-160	-0-	332	2	4	9	Y	4					43

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2330	-0-	-243	-0-	2286	2	44	9	N	40					130
01	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	2209	2	17	9	N	15					145
02	2184	N	1322	-0-	-862	-0-	1304	2	18	9	N	16					161
03	2325	N	1205	-0-	-1120	-0-	1172	2	33	9	N	30					191
04	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1894	2	83	9	N	75					266
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2397	2	33	9	N	30	179	1			117

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

12	589	N	251	-0-	-338	-0-	247	2	4	9	Y	4					22
01	1085	N	269	-0-	-816	-0-	260	2	9	9	Y	8	13	1			17
02	T. A.		291	-0-	291	291	288	2	3	9	Y	3					20
03	T. A.		358	-0-	358	649	357	2	1	9	Y	1	11	1			10
04	T. A.		285	-0-	285	934	281	2	4	9	Y	4					14
05	T. A.		89	-0-	89	1023	88	2	1	9	Y	1					15

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	389	2	112	9	Y	102					137
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					137
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					137
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					137
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					137
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					137

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1551	2	22	9	Y	20					102
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1318	2	11	9	Y	10					112
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1488	2	22	9	Y	20					132
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	2	17	9	Y	15					147
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1368	2	24	9	Y	22					169
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1322	2	25	9	Y	23					192

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

12	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	2751	2	54	9	Y	49					104
01	3038	N	2747	-0-	-291	-0-	2679	2	68	9	Y	62	62	1			104
02	2800	N	2848	-0-	48	48	2823	2	25	9	Y	23					127
03	3100	N	3343	-0-	243	291	3329	2	14	9	Y	13	73	1			67
04	3000	N	2909	-0-	-91	200	2864	2	45	9	Y	41					108
*05	3246	X	3046	-0-	-200	-0-	3026	2	20	9	Y	18					126

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

12	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2414	2	6	9	N	5					186
01	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	2386	2	20	9	N	18					204
02	2492	X	2015	-0-	-477	-0-	2001	2	14	9	N	13					217
03	2759	X	1730	-0-	-1029	-0-	1691	2	39	9	N	35					252
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2645	2	22	9	N	20					272
*05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2859	2	32	9	N	29					301

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1486	2	78	9	Y	71					202
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1426	2	44	9	Y	40	117	1			125
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1335	2	43	9	Y	39	103	1			61
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1561	2	55	9	Y	50					111
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1728	2	46	9	Y	42	89	1			64
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1704	2	61	9	Y	55					119

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					3
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					3
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			Y	-0-					3
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					3
04	780	N	116	-0-	-664	-0-	116	2			Y	-0-					3
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					3

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	840	-0-	-307	-0-	812	2	28	9	Y	25					184
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	Y	8					192
02	1008	N	675	-0-	-333	-0-	587	2	88	9	Y	80					272
03	837	N	573	-0-	-264	-0-	571	2	2	9	Y	2					274
04	1410	N	1009	-0-	-401	-0-	997	2	12	9	Y	11					285
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					285

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2143	2	23	9	Y	21	59	1			22
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2246	2	19	9	Y	17					39
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13	37	1			15
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2807	2	24	9	Y	22					37
04	2370	X	2197	-0-	-173	-0-	2186	2	11	9	Y	10					47
05	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2621	2	19	9	Y	17	29	1			35

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2123	2	33	9	Y	30					66
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	Y	33	39	1			60
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2351	2	14	9	Y	13					73
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2625	2	8	9	Y	7	42	1			38
04	2400	N	2191	-0-	-209	-0-	2167	2	24	9	Y	22					60
05	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	2301	2	11	9	Y	10					70

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1830	2	19	9	Y	17					42
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1828	2	23	9	Y	21	25	1			38
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2063	2	10	9	Y	9					47
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	Y	4	27	1			24
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	Y	15					39
05	2263	N	1918	-0-	-345	-0-	1910	2	8	9	Y	7					46

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	908	-0-	-2626	-0-	864	2	44	9	Y	40					102
01	3534	X	1782	-0-	-1752	-0-	1737	2	45	9	Y	41	43	1			100
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2178	2	90	9	Y	82	116	1			66
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2434	2	58	9	Y	53					119
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2177	2	43	9	Y	39	91	1			67
*05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2793	2	46	9	Y	42					109

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2868	2	70	9	N	64					291
01	2883	N	2589	-0-	-294	-0-	2569	2	20	9	N	18					309
02	2632	N	2358	-0-	-274	-0-	2340	2	18	9	N	16	179	1			146
03	2945	N	2637	-0-	-308	-0-	2607	2	30	9	N	27					173
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2538	2	36	9	N	33					206
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2614	2	25	9	N	23					229

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

12	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	2804	2	26	9	Y	24					176
01	3007	X	2462	-0-	-545	-0-	2444	2	18	9	Y	16	132	1			60
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2191	2	28	9	Y	25					85
03	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2728	2	51	9	Y	46					131
04	3000	N	3054	-0-	54	54	3028	2	26	9	Y	24					155
*05	3077	N	3023	-0-	-54	-0-	2993	2	30	9	Y	27					182

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					4
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					4
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					4
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	2	1	9	Y	1					9
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			Y	-0-					9

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5764	2	81	9	Y	74					170
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6172	2	21	9	Y	19	72	1			117
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5609	2	41	9	Y	37	124	1			30
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6387	2	28	9	Y	25					55
04	6000	X	5317	-0-	-683	-0-	5297	2	20	9	Y	18	42	1			31
05	6262	X	5483	-0-	-779	-0-	5461	2	22	9	Y	20					51

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	188	1	3592	2	Y	49	55	1			53
							54	9									
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	118	1	3456	2	Y	40					93
							44	9									
02	3724	X	2063	-0-	-1661	-0-	78	1	1960	2	Y	23					116
							25	9									
03	4123	X	2481	-0-	-1642	-0-	141	1	2300	2	Y	36	103	1			49
							40	9									
04	3990	X	2507	-0-	-1483	-0-	145	1	2314	2	Y	44					93
							48	9									
05	3844	X	2687	-0-	-1157	-0-	138	1	2509	2	Y	36	49	1			80
							40	9									

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

12	1519	N	782	-0-	-737	-0-	782	2			Y	-0-					48
01	1364	N	372	-0-	-992	-0-	371	2	1	9	Y	1					49
02	896	N	306	-0-	-590	-0-	306	2			Y	-0-					49
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1302	2	53	9	Y	48					97
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1591	2	31	9	Y	28					125
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					125

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	107	1	2042	2	Y	25	33	1			28
							28	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	71	1	2089	2	Y	25					53
							28	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	87	1	2180	2	Y	14					67
							15	9									
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	155	1	2526	2	Y	24	60	1			31
							26	9									
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	163	1	2590	2	Y	27					58
							30	9									
05	2542	N	2078	-0-	-464	-0-	107	1	1947	2	Y	22	31	1			49
							24	9									

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1530	2	64	9	Y	58					196
01	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	1450	2	30	9	Y	27					223
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	Y	3					226
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1844	2	108	9	Y	98	180	1			144
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1781	2	41	9	Y	37					181
05	1829	N	1206	-0-	-623	-0-	1193	2	13	9	Y	12					193

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6508	-0-	-1149	-0-	6444	2	64	9	Y	58	127	1			60
01	7657	X	6435	-0-	-1222	-0-	6334	2	101	9	Y	92					152
02	6216	X	5228	-0-	-988	-0-	5150	2	78	9	Y	71	145	1			78
03	6882	X	5882	-0-	-1000	-0-	5757	2	125	9	Y	114					192
04	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	5700	2	65	9	Y	59					251
05	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	5650	2	92	9	Y	84	153	1			182

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	Y	43	32	1			45
							47	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	53	1	1558	2	Y	13					58
							14	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	76	1	1915	2	Y	7					65
							8	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	114	1	1856	2	Y	12	57	1			20
							13	9									
04	1560	N	1098	-0-	-462	-0-	64	1	1017	2	Y	15					35
							17	9									
05	2201	N	1391	-0-	-810	-0-	72	1	1307	2	Y	11	18	1			28
							12	9									

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3495	2	80	9	N	73					166
01	3751	X	3344	-0-	-407	-0-	3318	2	26	9	N	24	70	1			120
02	3388	X	3116	-0-	-272	-0-	3062	2	54	9	N	49	130	1			39
03	3751	X	2714	-0-	-1037	-0-	2679	2	35	9	N	32					71
04	3540	X	2569	-0-	-971	-0-	2543	2	26	9	N	24	54	1			41
05	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	2935	2	29	9	N	26					67

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23					230
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	N	4					234
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					235
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					235
04	450	N	106	-0-	-344	-0-	102	2	4	9	N	4					239
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					239

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2624	2	75	9	Y	68					210
01	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	2539	2	17	9	Y	15					225
02	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2329	2	9	9	Y	8					233
03	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	2806	2	11	9	Y	10					243
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	2394	2	13	9	Y	12					255
05	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	2520	2	1	9	Y	1					256

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	135	-0-	-392	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2322	-0-	-1026	-0-	113	1	2146	2	Y	57	62	1			62
							63	9									
01	3348	X	2300	-0-	-1048	-0-	73	1	2157	2	Y	64					126
							70	9									
02	3024	X	2488	-0-	-536	-0-	94	1	2354	2	Y	36					162
							40	9									
03	3007	X	2508	-0-	-499	-0-	141	1	2302	2	Y	59	144	1			77
							65	9									
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	168	1	2677	2	Y	70					147
							77	9									
*05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	212	1	3853	2	Y	57	77	1			127
							63	9									

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1404	-0-	-611	-0-	1393	2	11	9	Y	10					60
01	2015	N	911	-0-	-1104	-0-	886	2	25	9	Y	23	35	1			48
02	1540	N	947	-0-	-593	-0-	937	2	10	9	Y	9					57
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1303	2	7	9	Y	6	33	1			30
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1160	2	19	9	Y	17					47
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7					54

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1901	2	39	9	Y	35	45	1			29
01	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1644	2	31	9	Y	28					57
02	1708	N	1554	-0-	-154	-0-	1520	2	34	9	Y	31	46	1			42
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1722	2	33	9	Y	30	44	1			28
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1746	2	34	9	Y	31					59
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1553	2	34	9	Y	31	44	1			46

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16092	2	110	9	Y	100	133	1			83
01	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16064	2	98	9	Y	89					172
02	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	14389	2	103	9	Y	94	139	1			127
03	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15424	2	98	9	Y	89	134	1			82
04	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	14826	2	98	9	Y	89					171
*05	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15409	2	80	9	Y	73	128	1			116

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	285	2	21	9	N	19					62
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					65
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	291	2	80	9	N	73	68	1			70
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					70
*04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-	47	1			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1364	2	23	9	N	21					57
01	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	1522	2	35	9	N	32					89
02	1596	N	1535	-0-	-61	-0-	1435	2	100	9	N	91	106	1			74
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	N	3	23	1			54
							3	9									
04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	1247	2	10	9	N	9					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					56
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	42	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					88
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					93
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	95	2	1	9	N	1	94	1			-0-
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	2	8	9	N	7					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1856	N		1856	-0-	-0-	B	-0-	1835	3	21	9	N	19				56
01	1550	N		1550	-0-	-0-	B	-0-	1532	3	18	9	N	16				72
02	1352	N		1352	-0-	-0-	B	-0-	1330	3	22	9	N	20	2	8		90
03	1392	N		1392	-0-	-0-	B	-0-	1378	3	14	9	N	13				103
*04	1517	N		1517	-0-	-0-	B	-0-	1505	3	12	9	N	11				114
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				114

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4427	X		4427	-0-	-0-	B	-0-	4425	3	2	9	Y	2				17
01	4185	X		3680	-0-	-505	B	-0-	3676	3	4	9	Y	4	10	1		11
02	4129	X		4129	-0-	-0-	B	-0-	4125	3	4	9	Y	4	9	1		6
03	4469	X		4469	-0-	-0-	B	-0-	4466	3	3	9	Y	3				9
04	4050	X		3953	-0-	-97	B	-0-	3952	3	1	9	Y	1				10
05	4185	X	NO RPT		-0-	-4185	B	-0-					Y	NO RPT				10

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X		2930	-0-	-139	B	-0-	2916	3	14	9	Y	13				90
01	2976	X		2801	-0-	-175	B	-0-	2781	3	20	9	Y	18	51	1		57
02	2688	X		2603	-0-	-85	B	-0-	2580	3	23	9	Y	21	47	1		31
03	2985	X		2985	-0-	-0-	B	-0-	2968	3	17	9	Y	15				46
04	2850	X		2793	-0-	-57	B	-0-	2787	3	6	9	Y	5				51
05	2945	X	NO RPT		-0-	-2945	B	-0-					Y	NO RPT				51

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X		3853	-0-	-363	B	-0-	3788	3	65	9	N	59	180	1	1 8	137
01	4061	X		3770	-0-	-291	B	-0-	3709	3	61	9	N	55				192
02	3528	X		3450	-0-	-78	B	-0-	3408	3	42	9	N	38	170	1		60
03	3875	X		3875	-0-	-0-	B	-0-	3814	3	61	9	N	55				115
04	3720	X		3564	-0-	-156	B	-0-	3514	3	50	9	N	45				160
05	3844	X	NO RPT		-0-	-3844	B	-0-					N	NO RPT				160

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N		1903	-0-	-391	B	-0-	1885	3	18	9	Y	16				110
01	2325	N		1791	-0-	-534	B	-0-	1766	3	25	9	Y	23	63	1		70
02	1503	N		1503	-0-	-0-	B	-0-	1473	3	30	9	Y	27	58	1		39
03	1561	N		1561	-0-	-0-	B	-0-	1542	3	19	9	Y	17				56
04	1740	N		1456	-0-	-284	B	-0-	1449	3	7	9	Y	6				62
05	0	N	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				62

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	4223	3	17	9	Y	15					103
01	4154	X	4154	-0-	-0- B	-0-	4130	3	24	9	Y	22	59	1			66
02	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-	3860	3	26	9	Y	24	54	1			36
03	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	4143	3	19	9	Y	17					53
*04	4065	X	4065	-0-	-0- B	-0-	4058	3	7	9	Y	6					59
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					Y	NO RPT					59

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					40
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	5					45
							6	9									
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					45
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					45

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	213	1	1931	2	N	19					98
							21	9									
01	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	2096	1	1986	2	N	8					106
							9	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	42	1	1282	2	N	-0-					106
03	1798	N	1493	-0-	-305 B	-0-	64	1	1385	2	N	40					146
							44	9									
04	1740	X	1352	-0-	-388 B	-0-	52	1	1283	2	N	15					161
							17	9									
05	1798	X	1483	-0-	-315 B	-0-	92	1	1380	2	N	10					171
							11	9									

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	85	1	773	2	N	2					61
							2	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	837	1	794	2	N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					61
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					61
*05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	62	1	928	2	N	2					63
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	115	1	1048	2	N	6					46
							7	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	689	1	657	2	N	-0-					46
02	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	32	1	995	2	N	-0-					46
03	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	51	1	1112	2	N	-0-					46
04	1290	N	831	-0-	-459 B	-0-	32	1	795	2	N	4					50
							4	9									
*05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	72	1	1090	2	N	3					53
							3	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	38	1	347	2	N	-0-					192
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	426	1	405	2	N	-0-					192
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	13	1	400	2	N	-0-					192
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	24	1	506	2	N	32	189	1			35
							35	9									
04	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	21	1	503	2	N	3					38
							3	9									
*05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	30	1	451	2	N	7					41
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

12	1612	X	1442	-0-	-170	B	-0-	143	1	1299	2	N	-0-					6
01	3000	X	3000	-0-	-0-	B	-0-	1536	1	1460	2	N	4					10
								4	9									
02	1209	X	1209	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1171	2	N	-0-					10
03	1488	X	1258	-0-	-230	B	-0-	56	1	1202	2	N	-0-					10
04	1560	X	1150	-0-	-410	B	-0-	45	1	1098	2	N	6					16
								7	9									
05	1333	N	1168	-0-	-165	B	-0-	73	1	1092	2	N	3					19
								3	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

12	1178	N	1096	-0-	-82	B	-0-	108	1	984	2	N	4					59
								4	9									
01	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	1097	1	1048	2	N	4					63
								4	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1012	2	N	-0-					63
03	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1080	2	N	-0-					63
04	1470	N	1024	-0-	-446	B	-0-	39	1	974	2	N	10					73
								11	9									
05	1147	N	915	-0-	-232	B	-0-	56	1	859	2	N	-0-					73

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

12	496	N	221	-0-	-275	B	-0-	22	1	199	2	N	-0-					7
01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	215	1	205	2	N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	3					10
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					10
*05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	7	1	98	2	N	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	87	1	797	2	N	12					76
							13	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	861	1	819	2	N	3					79
							3	9									
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	753	2	N	-0-					79
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	41	1	888	2	N	-0-					79
04	1110	N	775	-0-	-335 B	-0-	31	1	736	2	N	7					86
							8	9									
*05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	59	1	881	2	N	2					88
							2	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	3					20
01	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	54	1	52	2	N	-0-					20
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	115	2	N	-0-					20
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	168	2	N	-0-					20
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	9	1	217	2	N	1					21
							1	9									
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	7	1	109	2	N	-0-					21

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

12	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	165	1	1498	2	N	10					94
							11	9									
01	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	1596	1	1523	2	N	3					97
							3	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	45	1	1400	2	N	-0-					97
03	1674	N	1642	-0-	-32 B	-0-	72	1	1570	2	N	-0-					97
04	1980	X	1595	-0-	-385 B	-0-	62	1	1520	2	N	12					109
							13	9									
05	2046	X	1634	-0-	-412 B	-0-	101	1	1527	2	N	5					114
							6	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	6	1	133	2	N	5					35
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
*05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	5	1	84	2	N	1					36
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	130	1	1186	2	N	2					86
							2	9									
01	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	1280	1	1219	2	N	-0-					86
02	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	39	1	1223	2	N	-0-					86
03	1333	N	1266	-0-	-67 B	-0-	56	1	1210	2	N	-0-					86
04	2370	N	774	-0-	-1596 B	-0-	31	1	735	2	N	7					93
							8	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94 B	-0-	81	1	1220	2	N	-0-					93

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	139	1	1275	2	N	5					164
							6	9									
01	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	1361	1	1297	2	N	-0-					164
02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	39	1	1199	2	N	-0-					164
03	1426	N	1414	-0-	-12 B	-0-	62	1	1352	2	N	-0-					164
04	1560	N	381	-0-	-1179 B	-0-	15	1	366	2	N	-0-					164
05	1364	N	7	-0-	-1357 B	-0-	7	2			N	-0-					164

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1385	-0-	-227 B	-0-	135	1	1244	2	N	5					208
							6	9									
01	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	1429	1	1387	2	N	3					211
							3	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	42	1	1313	2	N	-0-					211
03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	70	1	1571	2	N	2	183	1			30
							2	9									
04	2160	N	1375	-0-	-785 B	-0-	52	1	1290	2	N	30					60
							33	9									
*05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	106	1	1636	2	N	20					80
							22	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1021	-0-	-250 B	-0-	101	1	909	2	N	10					115
							11	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	932	1	880	2	N	3					118
							3	9									
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	31	1	942	2	N	-0-					118
03	1023	N	949	-0-	-74 B	-0-	42	1	905	2	N	2					120
							2	9									
04	1470	N	1202	-0-	-268 B	-0-	48	1	1154	2	N	-0-					120
*05	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	86	1	1293	2	N	4					7
							4	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	860	-0-	-597 B	-0-	86	1	774	2	N	-0-					88
01	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	915	1	869	2	N	1					89
							1	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	53	1	1619	2	N	-0-					89
03	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	81	1	1736	2	N	-0-					89
04	1740	N	1263	-0-	-477 B	-0-	50	1	1204	2	N	8					97
							9	9									
05	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	102	1	1527	2	N	2					99
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	916	-0-	-14 B	-0-	90	1	815	2	N	10					119
							11	9									
01	930	N	638	-0-	-292 B	-0-	327	1	311	2	N	-0-					119
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	26	1	794	2	N	-0-					119
03	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	35	1	765	2	N	-0-					119
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	33	1	815	2	N	7					126
							8	9									
*05	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	57	1	840	2	N	6					132
							7	9									

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1448	-0-	-164 B	-0-	145	1	1292	2	N	10					74
							11	9									
01	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1241	2	N	5					79
							6	9									
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	24	1	727	2	N	-0-					79
03	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	65	1	1380	2	N	-0-					79
04	2010	N	1628	-0-	-382 B	-0-	65	1	1553	2	N	9					88
							10	9									
*05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	105	1	1575	2	N	6					94
							7	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	150	1	1347	2	N	7					121
							8	9									
01	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	1436	1	1358	2	N	3					124
							3	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	40	1	1216	2	N	-0-					124
03	1519	N	1498	-0-	-21 B	-0-	66	1	1432	2	N	-0-					124
04	1860	N	1421	-0-	-439 B	-0-	57	1	1364	2	N	-0-					124
*05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	95	1	1430	2	N	58					60
							64	9									

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	100	1	916	2	N	2					25
							2	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	899	1	856	2	N	1					26
							1	9									
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	26	1	823	2	N	-0-					26
03	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-	44	1	946	2	N	-0-					26
04	1380	N	967	-0-	-413 B	-0-	38	1	910	2	N	17					43
							19	9									
*05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	62	1	926	2	N	3					46
							3	9									

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	57	1	512	2	N	2					63
							2	9									
01	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	548	1	520	2	N	1					64
							1	9									
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	17	1	488	2	N	-0-					64
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	25	1	543	2	N	-0-					64
04	930	N	480	-0-	-450 B	-0-	18	1	456	2	N	5					69
							6	9									
05	558	N	413	-0-	-145 B	-0-	25	1	388	2	N	-0-					69

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	104	1	946	2	N	2					32
								2	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	986	2	N	-0-					32
02	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	28	1	872	2	N	-0-					32
03	1054	N	895	-0-	-159	B	-0-	39	1	856	2	N	-0-					32
04	1230	N	1140	-0-	-90	B	-0-	44	1	1087	2	N	8					40
								9	9									
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1042	2	N	3					43
								3	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

12	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	12	1	105	2	N	-0-					178
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					178
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	3	1	109	2	N	-0-					178
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					178
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	9	1	219	2	N	-0-					178
*05	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	12	1	167	2	N	-0-					178

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

12	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1093	2	N	-0-					177
01	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	1157	1	1101	2	N	-0-					177
02	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	31	1	967	2	N	-0-					177
03	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1169	2	N	-0-					177
04	1290	N	536	-0-	-754	B	-0-	21	1	515	2	N	-0-					177
05	1116	N	639	-0-	-477	B	-0-	40	1	599	2	N	-0-					75

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

12	682	N	341	-0-	-341	B	-0-	34	1	307	2	N	-0-					132
01	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	393	1	376	2	N	-0-					132
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	9	1	289	2	N	-0-					132
03	341	N	207	-0-	-134	B	-0-	8	1	191	2	N	7					139
								8	9									
04	750	N	160	-0-	-590	B	-0-	6	1	148	2	N	5					144
								6	9									
*05	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	46	1	710	2	N	3	144	1			3
								3	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					78
01	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					78
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					78
03	155	N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3			N	-0-					78
04	240	N	92	-0-	-148	B	-0-	92	3			N	-0-					78
*05	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					78

HARDY, D.B. WELL #: RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

12	155	N	91	-0-	-64	B	-0-	91	3			N	-0-					128
01	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	3			N	-0-					128
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					128
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					128
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					128
*05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					128

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

12	837	N	108	-0-	-729	B	-0-	104	3	4	9	Y	4					68
01	496	N	190	-0-	-306	B	-0-	184	3	6	9	Y	5					73
02	168	N	48	-0-	-120	B	-0-	44	3	4	9	Y	4					77
03	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	507	3	4	9	Y	4					81
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	495	3	10	9	Y	9					90
*05	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	397	3	1	9	Y	1	84	1			7

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

12	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	400	3	4	9	Y	4					68
01	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	672	3	6	9	Y	5					73
02	532	N	407	-0-	-125	B	-0-	403	3	4	9	Y	4					77
03	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1053	3	4	9	Y	4					81
04	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1294	3	10	9	Y	9					90
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1289	3	1	9	Y	1	84	1			7

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

12	1550	N	1447	-0-	-103	B	-0-	1428	3	19	9	Y	17					229
01	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1841	3	7	9	Y	6	109	1			126
02	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1915	3	31	9	Y	28					154
03	1457	N	1355	-0-	-102	B	-0-	1355	3			Y	-0-					154
04	1800	N	1370	-0-	-430	B	-0-	1360	3	10	9	Y	9					163
05	2170	N	1308	-0-	-862	B	-0-	1295	3	13	9	Y	12					175

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

12	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	2675	3	12	9	Y	11					153
01	2294	N	1973	-0-	-321	B	-0-	1970	3	3	9	Y	3	72	1			84
02	2436	N	1742	-0-	-694	B	-0-	1721	3	21	9	Y	19					103
03	2697	N	1360	-0-	-1337	B	-0-	1360	3			Y	-0-					103
04	1920	N	1336	-0-	-584	B	-0-	1330	3	6	9	Y	5					108
05	1922	N	1631	-0-	-291	B	-0-	1621	3	10	9	Y	9					117

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1289	3	11	9	Y	10	11	1			2
01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1454	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	1148	N	766	-0-	-382 B	-0-	758	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1693	3	17	9	Y	15	14	1			3
04	1230	N	1041	-0-	-189 B	-0-	1032	3	9	9	Y	8	10	1			1
05	837	N	741	-0-	-96 B	-0-	733	3	8	9	Y	7	5	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	707	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	1993	3	19	9	Y	17	14	1			4
02	1288	N	879	-0-	-409 B	-0-	870	3	9	9	Y	8	10	1			2
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	755	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	1380	N	1480	-0-	100 B	-0-	1467	3	13	9	Y	12	11	1			2
05	961	N	837	-0-	-124 B	-0-	829	3	8	9	Y	7	6	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	555	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	551	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	532	N	496	-0-	-36 B	-0-	492	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	549	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	536	3	4	9	Y	4	4	1			1
*05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	553	3	6	9	Y	5	4	1			2

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2389	-0-	-184 B	-0-	2368	3	21	9	Y	19	19	1			5
01	2573	N	2356	-0-	-217 B	-0-	2334	3	22	9	Y	20	20	1			5
02	2296	N	1915	-0-	-381 B	-0-	1895	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2787	3	28	9	Y	25	25	1			5
04	2280	N	2276	-0-	-4 B	-0-	2257	3	19	9	Y	17	20	1			2
*05	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	2565	3	28	9	Y	25	17	1			10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	972	-0-	-1353 B	-0-	963	3	9	9	Y	8	9	1			2
01	2325	X	1926	-0-	-399 B	-0-	1908	3	18	9	Y	16	14	1			4
02	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	2927	3	30	9	Y	27	24	1			7
03	2108	X	1976	-0-	-132 B	-0-	1957	3	19	9	Y	17	21	1			3
04	1860	X	2118	-0-	258 B	-0-	2100	3	18	9	Y	16	17	1			2
05	3286	X	2277	-0-	-1009 B	-0-	2253	3	24	9	Y	22	15	1			9

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	4126	3	36	9	Y	33	33	1			8
01	3993	X	3993	-0-	-0- B	-0-	3956	3	37	9	Y	34	33	1			9
02	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	2724	3	28	9	Y	25	27	1			7
03	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	3635	3	35	9	Y	32	33	1			6
04	2880	X	3408	-0-	528 B	-0-	3379	3	29	9	Y	26	28	1			4
*05	3471	X	3471	-0-	-0- B	-0-	3447	3	24	9	Y	22	17	1			9

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1823	3	15	9	Y	14	11	1			3
01	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	564	3	6	9	Y	5	7	1			1
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	963	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	180	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	30	N	208	-0-	178 B	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	167	3	2	9	Y	2	1	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2554	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	2356	N	1565	-0-	-791 B	-0-	1551	3	14	9	Y	13	15	1			3
02	1652	N	1155	-0-	-497 B	-0-	1143	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	1829	N	816	-0-	-1013 B	-0-	808	3	8	9	Y	7	9	1			1
04	1500	N	981	-0-	-519 B	-0-	972	3	9	9	Y	8	8	1			1
*05	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2132	3	22	9	Y	20	13	1			8

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2412	-0-	-68 B	-0-	2391	3	21	9	Y	19	20	1			5
01	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2661	3	25	9	Y	23	22	1			6
02	2436	N	2207	-0-	-229 B	-0-	2186	3	21	9	Y	19	20	1			5
03	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2789	3	29	9	Y	26	26	1			5
04	2610	N	2717	-0-	107 B	-0-	2695	3	22	9	Y	20	22	1			3
*05	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2665	3	28	9	Y	25	18	1			10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	225	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	106	-0-	76 B	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	645	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	772	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1084	3	11	9	Y	10	8	1			2
04	90	N	93	-0-	3 B	-0-	93	3			Y	-0-	2	1			-0-
*05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	4099	3	35	9	Y	32	33	1			8
01	4154	X	2471	-0-	-1683 B	-0-	2448	3	23	9	Y	21	24	1			5
02	3556	X	3406	-0-	-150 B	-0-	3372	3	34	9	Y	31	28	1			8
03	3937	X	3744	-0-	-193 B	-0-	3708	3	36	9	Y	33	35	1			6
04	3810	X	4532	-0-	722 B	-0-	4493	3	39	9	Y	35	36	1			5
*05	4401	X	4401	-0-	-0- B	-0-	4356	3	45	9	Y	41	29	1			17

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6097	-0-	-165 B	-0-	6044	3	53	9	Y	48	49	1			12
01	6262	X	5728	-0-	-534 B	-0-	5675	3	53	9	Y	48	48	1			12
02	5684	X	4799	-0-	-885 B	-0-	4751	3	48	9	Y	44	44	1			12
03	6293	X	5673	-0-	-620 B	-0-	5617	3	56	9	Y	51	53	1			10
04	6090	X	4997	-0-	-1093 B	-0-	4956	3	41	9	Y	37	42	1			5
05	6107	X	4485	-0-	-1622 B	-0-	4439	3	46	9	Y	42	30	1			17

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4031	-0-	-898 B	-0-	3996	3	35	9	Y	32	32	1			8
01	4867	X	3909	-0-	-958 B	-0-	3873	3	36	9	Y	33	33	1			8
02	4256	X	3620	-0-	-636 B	-0-	3584	3	36	9	Y	33	32	1			9
03	4123	X	3915	-0-	-208 B	-0-	3876	3	39	9	Y	35	37	1			7
04	3900	X	3793	-0-	-107 B	-0-	3762	3	31	9	Y	28	31	1			4
05	4030	X	3919	-0-	-111 B	-0-	3878	3	41	9	Y	37	26	1			15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2425	3	21	9	Y	19	19	1			5
01	2480	N	2449	-0-	-31 B	-0-	2427	3	22	9	Y	20	20	1			5
02	2212	N	2208	-0-	-4 B	-0-	2186	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	2449	N	2368	-0-	-81 B	-0-	2345	3	23	9	Y	21	22	1			4
04	2370	N	2242	-0-	-128 B	-0-	2223	3	19	9	Y	17	19	1			2
05	2449	N	2322	-0-	-127 B	-0-	2298	3	24	9	Y	22	15	1			9

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3531	-0-	-189 B	-0-	3500	3	31	9	Y	28	28	1			7
01	3658	X	3629	-0-	-29 B	-0-	3596	3	33	9	Y	30	29	1			8
02	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	3495	3	35	9	Y	32	31	1			9
03	3534	X	2897	-0-	-637 B	-0-	2865	3	32	9	Y	29	32	1			6
04	3510	X	2906	-0-	-604 B	-0-	2883	3	23	9	Y	21	24	1			3
05	3906	X	2847	-0-	-1059 B	-0-	2817	3	30	9	Y	27	19	1			11

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2981	X	2981	-0-	-0- B	-0-	2955	3	26	9	Y	24	24	1			6
01	2976	X	2842	-0-	-134 B	-0-	2816	3	26	9	Y	24	24	1			6
02	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	2810	3	29	9	Y	26	25	1			7
03	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	3189	3	32	9	Y	29	30	1			6
04	2940	X	3024	-0-	84 B	-0-	3001	3	23	9	Y	21	24	1			3
05	3131	X	2585	-0-	-546 B	-0-	2559	3	26	9	Y	24	17	1			10

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1535	-0-	-728 B	-0-	1522	3	13	9	Y	12	12	1			3
01	1829	N	1672	-0-	-157 B	-0-	1655	3	17	9	Y	15	14	1			4
02	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1486	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2146	3	21	9	Y	19	19	1			4
04	1620	N	1983	-0-	363 B	-0-	1968	3	15	9	Y	14	16	1			2
05	1674	N	1076	-0-	-598 B	-0-	1065	3	11	9	Y	10	8	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1094	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	992	N	664	-0-	-328 B	-0-	657	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	756	N	561	-0-	-195 B	-0-	555	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	868	N	571	-0-	-297 B	-0-	565	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	630	N	434	-0-	-196 B	-0-	431	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6239	X	6239	-0-	-0- B	-0-	6185	3	54	9	Y	49	52	1			12
01	5709	X	5709	-0-	-0- B	-0-	5656	3	53	9	Y	48	48	1			12
02	6356	X	5421	-0-	-935 B	-0-	5367	3	54	9	Y	49	48	1			13
03	7526	X	7526	-0-	-0- B	-0-	7452	3	74	9	Y	67	67	1			13
04	6810	X	5209	-0-	-1601 B	-0-	5155	3	54	9	Y	49	55	1			7
*05	7654	X	7654	-0-	-0- B	-0-	7576	3	78	9	Y	71	49	1			29

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4950	X	4950	-0-	-0- B	-0-	4907	3	43	9	Y	39	40	1			9
01	4712	X	4438	-0-	-274 B	-0-	4395	3	43	9	Y	39	38	1			10
02	4657	X	4657	-0-	-0- B	-0-	4612	3	45	9	Y	41	40	1			11
03	4974	X	4974	-0-	-0- B	-0-	4924	3	50	9	Y	45	47	1			9
04	2940	X	4364	-0-	1424 B	-0-	4328	3	36	9	Y	33	37	1			5
*05	4410	X	4410	-0-	-0- B	-0-	4364	3	46	9	Y	42	30	1			17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5813	-0-	-480	B	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
*01	6293	X	5186	-0-	-1107	B	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
*02	5544	X	5146	-0-	-398	B	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
*03	6138	X	5847	-0-	-291	B	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
*04	5757	X	5757	-0-	-0-	B	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
*05	5941	X	5941	-0-	-0-	B	-0-	5941	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

12	13578	X	12463	-0-	-1115	B	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
*01	13578	X	11210	-0-	-2368	B	-0-	11210	3			N	-0-					-0-
*02	11788	X	11653	-0-	-135	B	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
*03	13051	X	12460	-0-	-591	B	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
*04	12450	X	9908	-0-	-2542	B	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	11529	-0-	-1367	B	-0-	11529	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

12	11129	X	9878	-0-	-1251	B	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
*01	10757	X	9750	-0-	-1007	B	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
*02	9716	X	8853	-0-	-863	B	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
*03	10726	X	9666	-0-	-1060	B	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
*04	10170	X	9560	-0-	-610	B	-0-	9560	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	8571	-0-	-1318	B	-0-	8571	3			N	-0-					-0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

12	14705	X	14705	-0-	-0-	B	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
*01	14296	X	14296	-0-	-0-	B	-0-	14296	3			N	-0-					-0-
*02	13059	X	13059	-0-	-0-	B	-0-	13059	3			N	-0-					-0-
*03	14142	X	14142	-0-	-0-	B	-0-	14142	3			N	-0-					-0-
*04	12427	X	12427	-0-	-0-	B	-0-	12427	3			N	-0-					-0-
*05	14082	X	14082	-0-	-0-	B	-0-	14082	3			N	-0-					-0-

SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					24
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - PLUGGED 09/09/16

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

12	744	N	742	-0-	-2	B	-0-	48	1	627	2	N	12					42
								54	3	13	9							
01	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	52	1	608	2	N	15					57
								50	3	17	9							
02	672	N	643	-0-	-29	B	-0-	30	1	554	2	N	8					65
								50	3	9	9							
03	744	N	727	-0-	-17	B	-0-	31	1	622	2	N	12					77
								61	3	13	9							
04	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	36	1	500	2	N	6					83
								170	3	7	9							
*05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	35	1	525	2	N	5					88
								180	3	6	9							

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

12	2852	X	2632	-0-	-220	B	-0-	201	1	2127	2	Y	-0-					-0-
								304	3									
01	2852	X	2550	-0-	-302	B	-0-	198	1	2062	2	Y	-0-					-0-
								290	3									
02	2665	X	2665	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2129	2	Y	-0-					-0-
								266	3									
03	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2256	2	Y	-0-					-0-
								301	3									
04	2460	N	2264	-0-	-196	B	-0-	170	1	1856	2	Y	-0-					-0-
								238	3									
05	2945	N	2714	-0-	-231	B	-0-	262	1	1863	2	Y	-0-					-0-
								589	3									

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

12	341	N	267	-0-	-74	B	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
01	310	N	214	-0-	-96	B	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
								25	3									
02	280	N	217	-0-	-63	B	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
03	279	N	211	-0-	-68	B	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
*05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					-0-
								62	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	54	1	518	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	70	1	662	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	74	1	566	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	74	1	516	2	Y	-0-					-0-
							166	3									

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1217	-0-	-271 B	-0-	98	1	949	2	Y	25	33	1			29
							142	3	28	9							
01	1333	N	838	-0-	-495 B	-0-	70	1	654	2	Y	19					48
							93	3	21	9							
02	1092	N	1044	-0-	-48 B	-0-	107	1	815	2	Y	17	36	1			29
							103	3	19	9							
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	89	1	993	2	Y	21	38	1			12
							135	3	23	9							
04	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	87	1	948	2	Y	15					27
							126	3	17	9							
*05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	122	1	857	2	Y	15	30	1			12
							277	3	17	9							

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1071	-0-	-386 B	-0-	84	1	810	2	Y	51	75	1			61
							121	3	56	9							
01	1178	N	1102	-0-	-76 B	-0-	90	1	847	2	Y	40					101
							121	3	44	9							
02	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	96	1	734	2	Y	37	77	1			61
							93	3	41	9							
03	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	110	1	1229	2	Y	46	81	1			26
							168	3	51	9							
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	99	1	1083	2	Y	49					75
							144	3	54	9							
*05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	105	1	737	2	Y	45	85	1			35
							238	3	50	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	101	1	1072	2	Y	35					218
							154	3	39	9							
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	79	1	836	2	Y	-0-	151	1			67
							119	3									
02	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	74	1	588	2	Y	-0-					67
							74	3									
03	837	N	586	-0-	-251 B	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					67
							65	3									
04	810	N	614	-0-	-196 B	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					67
							64	3									
05	806	N	555	-0-	-251 B	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					67
							120	3									

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	34	1	893	2	N	7					52
							133	3	8	9							
01	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	27	1	692	2	N	6					58
							100	3	7	9							
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	29	1	768	2	N	10					68
							110	3	11	9							
03	1054	N	881	-0-	-173 B	-0-	28	1	740	2	N	5					73
							107	3	6	9							
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	694	2	N	4					77
							175	3	4	9							
05	1023	N	835	-0-	-188 B	-0-	27	1	637	2	N	10					87
							160	3	11	9							

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	34	1	320	2	Y	13	32	1			16
							47	3	14	9							
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	58	1	541	2	Y	10					26
							77	3	11	9							
02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	40	1	304	2	Y	8	19	1			15
							38	3	9	9							
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	42	1	462	2	Y	13	21	1			7
							62	3	14	9							
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	54	1	586	2	Y	9					16
							78	3	10	9							
*05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	61	1	430	2	Y	9	18	1			7
							139	3	10	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					32

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

12	1240	N	897	-0-	-343 B	-0-		62	1	685	2	N	2					17
								148	3	2	9							
01	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-		46	1	971	2	N	6					23
								209	3	7	9							
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-		122	1	660	2	N	5					28
								143	3	6	9							
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-		86	1	815	2	N	5					33
								176	3	6	9							
04	1200	N	916	-0-	-284 B	-0-		86	1	683	2	N	-0-					33
								147	3									
05	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-		71	1	729	2	N	2					35
								158	3	2	9							

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

12	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-		62	1	1595	2	N	12					37
								236	3	13	9							
01	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-		62	1	1615	2	N	13					50
								236	3	14	9							
02	1792	N	1736	-0-	-56 B	-0-		56	1	1459	2	N	12					62
								208	3	13	9							
03	1891	N	1864	-0-	-27 B	-0-		60	1	1567	2	N	10					72
								226	3	11	9							
04	1860	N	1670	-0-	-190 B	-0-		54	1	1286	2	N	6					78
								323	3	7	9							
05	1922	N	1638	-0-	-284 B	-0-		53	1	1259	2	N	9					87
								316	3	10	9							

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-		120	1	1158	2	N	9					45
								173	3	10	9							
01	1426	N	1352	-0-	-74 B	-0-		114	1	1071	2	N	12					57
								154	3	13	9							
02	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-		159	1	1217	2	N	18					75
								155	3	20	9							
03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-		108	1	1194	2	N	12					87
								162	3	13	9							
04	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-		116	1	1264	2	N	11					98
								168	3	12	9							
*05	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-		170	1	1195	2	N	15					113
								386	3	17	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1170	-0-		-256 B	-0-	52	1	970	2	N	4					82
								144	3	4	9							
01	1705	N	1327	-0-		-378 B	-0-	58	1	1105	2	N	3					85
								161	3	3	9							
02	1251	N	1251	-0-		-0- B	-0-	57	1	1044	2	N	-0-					85
								150	3									
03	1194	N	1194	-0-		-0- B	-0-	57	1	992	2	N	2					87
								143	3	2	9							
04	1290	N	1114	-0-		-176 B	-0-	53	1	846	2	N	3					90
								212	3	3	9							
05	1395	N	1178	-0-		-217 B	-0-	57	1	896	2	N	-0-					90
								225	3									

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	663	-0-		-19 B	-0-	22	1	559	2	N	-0-					24
								82	3									
01	651	N	631	-0-		-20 B	-0-	20	1	533	2	N	-0-					24
								78	3									
02	588	N	585	-0-		-3 B	-0-	19	1	495	2	N	-0-					24
								71	3									
03	651	N	630	-0-		-21 B	-0-	20	1	533	2	N	-0-					24
								77	3									
04	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	20	1	473	2	N	-0-					24
								119	3									
05	651	N	616	-0-		-35 B	-0-	20	1	476	2	N	-0-					24
								120	3									

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-		-0- B	-0-	20	1	364	2	N	-0-					62
								54	3									
01	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	13	1	260	2	N	-0-					62
								38	3									
02	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	13	1	224	2	N	-0-					62
								31	3									
03	434	N	391	-0-		-43 B	-0-	19	1	326	2	N	-0-					62
								46	3									
04	300	N	161	-0-		-139 B	-0-	7	1	123	2	N	-0-					62
								31	3									
05	310	N	280	-0-		-30 B	-0-	14	1	213	2	N	-0-					62
								53	3									

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					18

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

12	2204	N	2204	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1753	2	N	7					92
								261	3	8	9							
01	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1853	2	N	20					112
								266	3	22	9							
02	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1651	2	N	6					118
								211	3	7	9							
03	2201	N	2150	-0-	-51	B	-0-	155	1	1738	2	N	17	110	1			25
								238	3	19	9							
04	2250	N	2115	-0-	-135	B	-0-	158	1	1717	2	N	12					37
								227	3	13	9							
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	B	-0-	251	1	1767	2	N	6					43
								571	3	7	9							

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

12	2897	X	2897	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2288	2	N	27					75
								342	3	30	9							
01	2596	X	2596	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2067	2	N	12					87
								297	3	13	9							
02	2674	X	2674	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2092	2	N	38					125
								267	3	42	9							
03	2638	X	2638	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2134	2	N	20	74	1			71
								290	3	22	9							
04	2394	X	2394	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1945	2	N	11					82
								258	3	12	9							
*05	2986	N	2986	-0-	-0-	B	-0-	287	1	2018	2	N	26					108
								652	3	29	9							

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

12	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1611	2	N	24					62
								241	3	26	9							
01	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1634	2	N	15					77
								234	3	17	9							
02	1932	N	1901	-0-	-31	B	-0-	196	1	1504	2	N	8					85
								192	3	9	9							
03	2046	N	1916	-0-	-130	B	-0-	138	1	1543	2	N	22					107
								211	3	24	9							
04	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1660	2	N	15					122
								220	3	17	9							
05	2108	N	2103	-0-	-5	B	-0-	204	1	1429	2	N	8					130
								461	3	9	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3744	X	3744	-0-	-0-	B	-0-	309	1	2974	2	N	16					158
								443	3	18	9							
01	3639	X	3639	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2896	2	N	17					175
								417	3	19	9							
02	3292	X	3292	-0-	-0-	B	-0-	341	1	2611	2	N	7					182
								332	3	8	9							
03	3007	X	2922	-0-	-85	B	-0-	213	1	2369	2	N	16	169	1			29
								322	3	18	9							
04	3282	X	3282	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2677	2	N	4					33
								355	3	4	9							
05	3007	X	2660	-0-	-347	B	-0-	257	1	1811	2	N	5					38
								586	3	6	9							

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1353	2	N	10					123
								200	3	11	9							
01	1705	N	1293	-0-	-412	B	-0-	42	1	1083	2	N	9					132
								158	3	10	9							
02	1484	N	1293	-0-	-191	B	-0-	42	1	1089	2	N	6					138
								155	3	7	9							
03	1612	N	1503	-0-	-109	B	-0-	49	1	1262	2	N	10					148
								181	3	11	9							
04	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1101	2	N	4					152
								277	3	4	9							
05	1426	N	1405	-0-	-21	B	-0-	45	1	1077	2	N	11					163
								271	3	12	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	709	-0-	-345	B	-0-	50	1	541	2	N	2					70
								116	3	2	9							
01	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	25	1	519	2	N	2					72
								112	3	2	9							
02	1120	N	877	-0-	-243	B	-0-	115	1	622	2	N	5					77
								134	3	6	9							
03	713	N	608	-0-	-105	B	-0-	49	1	460	2	N	-0-					77
								99	3									
04	630	N	407	-0-	-223	B	-0-	38	1	301	2	N	3					80
								65	3	3	9							
05	961	N	449	-0-	-512	B	-0-	34	1	342	2	N	-0-					80
								73	3									

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1945	-0-	-132 B	-0-	158	1	1528	2	Y	27	43	1			32
							229	3	30	9							
01	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	240	1	2253	2	Y	21					53
							323	3	23	9							
02	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	224	1	1722	2	Y	19	40	1			32
							220	3	21	9							
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	177	1	1967	2	Y	25	43	1			14
							267	3	28	9							
04	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	160	1	1745	2	Y	26					40
							232	3	29	9							
*05	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	187	1	1318	2	Y	25	46	1			19
							427	3	28	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

12	1519	N	1346	-0-	-173 B	-0-	68	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
01	1519	N	696	-0-	-823 B	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
02	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	125	1	1408	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
03	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	111	1	1722	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
04	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	112	1	1818	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
*05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	128	1	1278	2	Y	-0-					-0-
							385	3									

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					33
							4	3									
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					33
							6	3									
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					33
							2	3									
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					33
							3	3									
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					33
							5	3									
*05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	4					37
							6	3	4	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-		-11 B	-0-		1	1	17	2	N	-0-					27
									2	3									
01	93	N	40	-0-		-53 B	-0-		1	1	34	2	N	-0-					27
									5	3									
02	56	N	31	-0-		-25 B	-0-		1	1	26	2	N	-0-					27
									4	3									
03	31	N	10	-0-		-21 B	-0-		8	2	2	3	N	-0-					27
04	30	N	5	-0-		-25 B	-0-		4	2	1	3	N	-0-					27
*05	35	N	35	-0-		-0- B	-0-		1	1	27	2	N	-0-					27
									7	3									

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-		-0- B	-0-		21	1	555	2	N	-0-					18
									82	3									
01	713	N	591	-0-		-122 B	-0-		19	1	499	2	N	-0-					18
									73	3									
02	588	N	443	-0-		-145 B	-0-		14	1	375	2	N	-0-					18
									54	3									
03	651	N	579	-0-		-72 B	-0-		19	1	490	2	N	-0-					18
									70	3									
04	570	N	550	-0-		-20 B	-0-		18	1	425	2	N	-0-					18
									107	3									
05	496	N	380	-0-		-116 B	-0-		12	1	294	2	N	-0-					18
									74	3									

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-		-0- B	-0-		54	1	582	2	N	2					85
									125	3	2	9							
01	961	N	844	-0-		-117 B	-0-		32	1	668	2	N	-0-					85
									144	3									
02	821	N	821	-0-		-0- B	-0-		109	1	584	2	N	3					88
									125	3	3	9							
03	872	N	872	-0-		-0- B	-0-		70	1	658	2	N	3	72	1			19
									141	3	3	9							
*04	1094	N	1094	-0-		-0- B	-0-		102	1	814	2	N	3					22
									175	3	3	9							
05	899	N	653	-0-		-246 B	-0-		49	1	495	2	N	3					25
									106	3	3	9							

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-		-0- B	-0-		1028	3	199	9	N	181	181	1			58
01	992	N	843	-0-		-149 B	-0-		843	3			N	-0-					58
02	952	N	668	-0-		-284 B	-0-		668	3			N	-0-					58
03	1209	N	712	-0-		-497 B	-0-		712	3			N	-0-					58
04	810	N	676	-0-		-134 B	-0-		676	3			N	-0-					58
05	744	N	693	-0-		-51 B	-0-		693	3			N	-0-					58

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			Y	-0-					5
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	126	2	1	9	Y	1					6
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-					6
03	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					6
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					6

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	3954	2	6	9	N	5					190
01	4409	X	4409	-0-	-0- B	-0-	4409	2			N	-0-					190
02	2212	N	1464	-0-	-748 B	-0-	1455	2	9	9	N	8					198
03	2449	X	1601	-0-	-848 B	-0-	1599	2	2	9	N	2					200
*04	2370	X	1446	-0-	-924 B	-0-	1402	2	44	9	N	40					240
05	2449	X	1539	-0-	-910 B	-0-	1500	2	39	9	N	35					275

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	107	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2647	-0-	-236 B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2632	-0-	-251 B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2269	-0-	-335 B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2640	-0-	-150 B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2549	-0-	-31 B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*05	2809	X	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

12	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	248	1	1282	2	Y	37					48
							41	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	219	1	1179	2	Y	100	41	1			107
							110	9									
02	1456	N	1141	-0-	-315 B	-0-	188	1	952	2	Y	1	61	1			47
							1	9									
03	1581	N	922	-0-	-659 B	-0-	151	1	771	2	Y	-0-					47
04	1470	N	1064	-0-	-406 B	-0-	158	1	875	2	Y	28					75
							31	9									
*05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	243	1	1441	2	Y	21					96
							23	9									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

12	310	N	252	-0-	-58 B	-0-	39	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	36	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	37	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	30	1	179	2	Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	40	1	244	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	54	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	52	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	49	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	52	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	42	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	46	1	235	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	66	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	50	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	246	-0-	-566 B	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86 B	-0-	49	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	161	1	944	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	45	1	229	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	100	1	529	2	Y	12					25
							13	9									
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	97	1	539	2	Y	76	21	1			80
							84	9									
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	86	1	458	2	Y	-0-	45	1			35
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	106	1	586	2	Y	-0-					35
04	690	N	541	-0-	-149 B	-0-	78	1	454	2	Y	8					43
							9	9									
*05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	92	1	541	2	Y	8					51
							9	9									

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1642	2	11	9	Y	10					129
01	1891	N	1633	-0-	-258 B	-0-	1619	2	14	9	Y	13	65	1			77
02	1736	N	1607	-0-	-129 B	-0-	1603	2	4	9	Y	4	54	1			27
03	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1734	2	7	9	Y	6					33
04	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1709	2	10	9	Y	9	3	1			39
*05	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2093	2	2	9	Y	2	26	1			15

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1452	2	24	9	Y	22					45
01	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1317	2	36	9	Y	33	33	1			45
02	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1349	2	11	9	Y	10	36	1			19
03	1488	N	1470	-0-	-18 B	-0-	1450	2	20	9	Y	18					37
04	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1420	2	25	9	Y	23	4	1			56
*05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1568	2	35	9	Y	32	38	1			50

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	X	1456	-0-	-0- B	-0-	1450	2	6	9	Y	5					5
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1165	2	26	9	Y	24	10	1			19
02	1904	X	324	-0-	-1580 B	-0-	315	2	9	9	Y	8	18	1			9
03	2108	X	824	-0-	-1284 B	-0-	812	2	12	9	Y	11					20
04	1650	X	515	-0-	-1135 B	-0-	508	2	7	9	Y	6	2	1			24
05	1457	X	1084	-0-	-373 B	-0-	1069	2	15	9	Y	14	15	1			23

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	82	1	443	2	Y	-0-					1
01	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	94	1	546	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	104	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	106	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	91	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	600	-0-	-144 B	-0-	84	1	516	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	2	-0-	-1548 B	-0-	2	2			Y	-0-					59
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-	28	1			31
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-	21	1			10
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	7	1			3

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

12	14B2 EXT		233	-0-	233 B	323	223	2	10	9	Y	9					9
01	14B2 EXT		296	-0-	296 B	619	274	2	22	9	Y	20	10	1			19
02	836	N	217	-0-	-619 B	-0-	210	2	7	9	Y	6	17	1			8
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	258	2	10	9	Y	9					17
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	304	2	59	9	Y	54	5	1			66
*05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	244	2	12	9	Y	11	43	1			34

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

12	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	244	1	1338	2	Y	1					12
							1	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	219	1	1266	2	Y	12	10	1			14
							13	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	190	1	1047	2	Y	-0-	8	1			6
03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	278	1	1570	2	Y	-0-					6
04	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	213	1	1279	2	Y	4					10
							4	9									
*05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	264	1	1593	2	Y	3					13
							3	9									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

12	961	X	672	-0-	-289 B	-0-	111	1	561	2	Y	-0-					8
01	961	X	622	-0-	-339 B	-0-	96	1	526	2	Y	-0-	6	1			2
02	784	N	501	-0-	-283 B	-0-	81	1	420	2	Y	-0-	1	1			1
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	113	1	618	2	Y	-0-					1
04	600	N	526	-0-	-74 B	-0-	79	1	447	2	Y	-0-					1
*05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	96	1	551	2	Y	1					2
							1	9									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

12	713	X	664	-0-	-49 B	-0-	108	1	544	2	Y	11					79
							12	9									
01	730	X	730	-0-	-0- B	-0-	103	1	503	2	Y	113	68	1			124
							124	9									
02	709	X	709	-0-	-0- B	-0-	119	1	589	2	Y	1	71	1			54
							1	9									
03	775	X	607	-0-	-168 B	-0-	109	1	498	2	Y	-0-					54
04	750	X	674	-0-	-76 B	-0-	112	1	548	2	Y	13					67
							14	9									
05	775	X	628	-0-	-147 B	-0-	104	1	513	2	Y	10					77
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	301	-0-	-257 B	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					43
01	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	168	1	971	2	Y	1	33	1			11
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	112	1	615	2	Y	-0-	6	1			5
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	125	1	707	2	Y	-0-					5
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	125	1	757	2	Y	-0-					5
*05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	104	1	599	2	Y	-0-					5

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					65

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

12	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	901	2	36	9	Y	33					34
01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1088	2	58	9	Y	53	35	1			52
02	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	850	2	18	9	Y	16	44	1			24
03	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	896	2	31	9	Y	28					52
04	1110	N	899	-0-	-211 B	-0-	857	2	42	9	Y	38	6	1			84
05	961	N	362	-0-	-599 B	-0-	347	2	15	9	Y	14	57	1			41

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

12	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	35	1	2068	2	Y	82	88	1			25
							90	9									
01	2573	N	2195	-0-	-378 B	-0-	35	1	2061	2	Y	90	89	1			26
							99	9									
02	2128	N	1814	-0-	-314 B	-0-	30	1	1606	2	Y	162	178	1			10
							178	9									
03	2201	N	1490	-0-	-711 B	-0-	33	1	1329	2	Y	116					126
							128	9									
04	2130	N	1644	-0-	-486 B	-0-	30	1	1474	2	Y	127	193	1			60
							140	9									
05	2015	N	1559	-0-	-456 B	-0-	33	1	1482	2	Y	40					100
							44	9									

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

12	2201	N	1943	-0-	-258 B	-0-	17	1	1926	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1974	-0-	-103 B	-0-	17	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	29	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	32	1	2132	2	Y	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	27	1	2222	2	Y	-0-					-0-
*05	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	27	1	2162	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	68	1	365	2	Y	-0-					16
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	35	1	198	2	Y	-0-	12	1			4
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	48	1	266	2	Y	-0-	2	1			2
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	42	1	242	2	Y	-0-					2
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	43	1	262	2	Y	-0-					2
*05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	50	1	306	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	898	-0-	-218 B	-0-	898	2			N	-0-					100
01	1116	N	805	-0-	-311 B	-0-	804	2	1	9	N	1					101
02	952	N	502	-0-	-450 B	-0-	502	2			N	-0-					101
03	899	N	637	-0-	-262 B	-0-	637	2			N	-0-					101
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					101
*05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					101

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1250	-0-	-1168 B	-0-	1244	2	6	9	N	5					118
01	2418	X	1221	-0-	-1197 B	-0-	1213	2	8	9	N	7					125
02	2184	X	1168	-0-	-1016 B	-0-	1165	2	3	9	N	3					128
03	1984	X	1334	-0-	-650 B	-0-	1328	2	6	9	N	5					133
04	1273	X	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					133
05	1302	X	1282	-0-	-20 B	-0-	1276	2	6	9	N	5					138

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	4	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	462	-0-	-127 B	-0-	5	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	3	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126 B	-0-	4	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	7	1	547	2	Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2292	-0-	-95 B	-0-	24	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2084	-0-	-396 B	-0-	24	1	2060	2	Y	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	21	1	1963	2	Y	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	23	1	2156	2	Y	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	25	1	2144	2	Y	-0-					-0-
*05	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	12	1	2165	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	26	1	4205	2	Y	85	91	1			26
							94	9									
01	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	26	1	4032	2	Y	93	92	1			27
							102	9									
02	3892	X	3830	-0-	-62 B	-0-	21	1	3626	2	Y	166	183	1			10
							183	9									
03	4340	X	4153	-0-	-187 B	-0-	24	1	3998	2	Y	119					129
							131	9									
04	4200	X	3722	-0-	-478 B	-0-	21	1	3593	2	Y	98	181	1			46
							108	9									
05	4340	X	3755	-0-	-585 B	-0-	24	1	3705	2	Y	24					70
							26	9									

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	13	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	13	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	962	-0-	-102 B	-0-	11	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	13	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	12	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	14	1	1314	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	5084	-0-	-0-	B	-0-	5047	2	37	9	N	34					170
01	4991	X	4391	-0-	-600	B	-0-	4371	2	20	9	N	18					188
02	4508	X	4400	-0-	-108	B	-0-	4385	2	15	9	N	14	184	1	3	8	15
03	5022	X	3803	-0-	-1219	B	-0-	3796	2	7	9	N	6					21
04	4860	X	2959	-0-	-1901	B	-0-	2924	2	35	9	N	32					53
05	5022	X	2841	-0-	-2181	B	-0-	2827	2	14	9	N	13					66

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4015	-0-	-387	B	-0-	3937	2	78	9	N	71					183
01	4216	X	3745	-0-	-471	B	-0-	3713	2	32	9	N	29	190	1			22
02	3808	X	3443	-0-	-365	B	-0-	3404	2	39	9	N	35					57
03	4216	X	3847	-0-	-369	B	-0-	3742	2	105	9	N	95					152
04	3900	X	3558	-0-	-342	B	-0-	3557	2	1	9	N	1					153
05	4030	X	3795	-0-	-235	B	-0-	3789	2	6	9	N	5					158

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30597	X	24982	-0-	-5615	B	-0-	24905	2	77	9	Y	70					117
01	29295	X	23191	-0-	-6104	B	-0-	23118	2	73	9	Y	66	107	1			76
02	22036	X	21076	-0-	-960	B	-0-	21008	2	68	9	Y	62					138
03	24397	X	22672	-0-	-1725	B	-0-	22628	2	44	9	Y	40					178
04	23610	X	21096	-0-	-2514	B	-0-	21072	2	24	9	Y	22	112	1			88
05	24397	X	18469	-0-	-5928	B	-0-	18401	2	68	9	Y	62	107	1			43

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30473	X	27643	-0-	-2830	B	-0-	27591	2	52	9	Y	47					80
01	29109	X	26141	-0-	-2968	B	-0-	26091	2	50	9	Y	45	73	1			52
02	24276	X	23200	-0-	-1076	B	-0-	23155	2	45	9	Y	41					93
03	26877	X	24479	-0-	-2398	B	-0-	24450	2	29	9	Y	26					119
04	26010	X	23122	-0-	-2888	B	-0-	23105	2	17	9	Y	15	75	1			59
05	26877	X	23543	-0-	-3334	B	-0-	23475	2	68	9	Y	62	78	1			43

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2851	-0-	-342 B	-0-	5 175	1 9	2671	2	N	159	156	1	3	8	-0-
01	3131	X	2694	-0-	-437 B	-0-	5	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2360	-0-	-468 B	-0-	5 1	1 9	2354	2	N	1	1	8			-0-
03	2852	X	2250	-0-	-602 B	-0-	4 1	1 9	2245	2	N	1	1	8			-0-
04	2760	X	2531	-0-	-229 B	-0-	5 2	1 9	2524	2	N	2	2	8			-0-
05	2852	X	2420	-0-	-432 B	-0-	5	1	2415	2	N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

12	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					64
01	186	N	35	-0-	-151 B	-0-	35	2			N	-0-					64
02	140	N	30	-0-	-110 B	-0-	30	2			N	-0-					64
03	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-					64
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					64
*05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					64

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	11731	-0-	11731	B	11731	11731	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR	10993	-0-	10993	B	22724	10993	2			N	-0-					-0-
*05	30928	X	8204	-0-	-22724	B	-0-	8204	2			N	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

*08	T. A.	360	-0-	360	B	911	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	911					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	644	-0-	644	B	1555	644	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	2818	-0-	2818	B	4373	2782	2	36	9	Y	33	22	1			11
*03	T. A.	3071	-0-	3071	B	7444	3052	2	19	9	Y	17	22	1			6
*04	9637	X	2193	-0-	-7444	B	-0-	2178	2	15	9	Y	14	1	8			19
*05	1378	X	1378	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	10

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	3450					Y	-0-					-0-
01	T. A.	945	-0-	945	B	4395	945	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	2434	-0-	2434	B	6829	2402	2	32	9	Y	29	19	1			10
*03	T. A.	2248	-0-	2248	B	9077	2236	2	12	9	Y	11	16	1			5
*04	10662	X	1585	-0-	-9077	B	-0-	1575	2	10	9	Y	9					14
*05	1039	X	1039	-0-	-0-	B	-0-	1031	2	8	9	Y	7	12	1	1	8	8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4061	X	2233	-0-	-1828	B	-0-	139	1	2091	2	Y	3	10	1			-0-
								3	9									
*08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	B	1412	93	1	1301	2	Y	16	11	1			5
								18	9									
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1412					Y	-0-					5
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1412					Y	-0-					5
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1412					Y	-0-					5
*12	1412	X	-0-	-0-	-1412	B	-0-					Y	-0-					5
*01	2010	X	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	2			Y	-0-					5
*02	9674	X	9674	-0-	-0-	B	-0-	9552	2	122	9	Y	111	77	1			39
*03	8152	X	8152	-0-	-0-	B	-0-	8111	2	41	9	Y	37	59	1			17
*04	7443	X	7443	-0-	-0-	B	-0-	7390	2	53	9	Y	48	2	8			63
05	6510	X	5643	-0-	-867	B	-0-	5608	2	35	9	Y	32	54	1	2	8	39

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

*08	DLQ G-10		1560	-0-	1560	B	1560	104	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	1560					Y	-0-					-0-
*12	1560	X	-0-	-0-	-1560	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1550	X	1516	-0-	-34	B	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
*02	2809	X	2809	-0-	-0-	B	-0-	2773	2	36	9	Y	33	22	1			11
*03	2627	X	2627	-0-	-0-	B	-0-	2613	2	14	9	Y	13	19	1			5
*04	2534	X	2534	-0-	-0-	B	-0-	2514	2	20	9	Y	18	1	8			22
05	3100	X	1227	-0-	-1873	B	-0-	1227	2			Y	-0-	12	1	1	8	9

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

12	1178	N	1033	-0-	-145	B	-0-	1033	2			N	-0-					247
01	1178	N	978	-0-	-200	B	-0-	978	2			N	-0-					247
02	1036	N	895	-0-	-141	B	-0-	895	2			N	-0-					247
03	1023	N	999	-0-	-24	B	-0-	999	2			N	-0-					247
04	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			N	-0-					247
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2			N	-0-					247

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

12	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1926	3	N	4					92
								4	9									
01	2015	N	1995	-0-	-20	B	-0-	186	1	1806	3	N	3					95
								3	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1650	3	N	7					102
								8	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1857	3	N	3					105
								3	9									
04	1920	N	1901	-0-	-19	B	-0-	158	1	1743	3	N	-0-					105
05	2015	N	1729	-0-	-286	B	-0-	114	1	1609	3	N	5					110
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	35	1	1129	3	Y	6					45
							7	9									
01	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	32	1	1035	3	Y	5					50
							6	9									
02	1036	N	1029	-0-	-7 B	-0-	31	1	992	3	Y	5	31	1			24
							6	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	37	1	1205	3	Y	31	31	1			24
							34	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	32	1	1030	3	Y	14	30	0			8
							15	9									
05	1147	N	768	-0-	-379 B	-0-	23	1	735	3	Y	9					17
							10	9									

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7	-0-	7 B	15	7	3			Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-					1
03	20	X	5	-0-	-15 B	-0-	5	3			Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
*05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	78	1	846	3	N	2					25
							2	9									
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	81	1	786	3	N	2					27
							2	9									
02	952	N	818	-0-	-134 B	-0-	80	1	728	3	N	9	26	1			10
							10	9									
03	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	83	1	864	3	N	5					15
							6	9									
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	67	1	739	3	N	1					16
							1	9									
05	899	N	678	-0-	-221 B	-0-	45	1	632	3	N	1					17
							1	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	32	1	1024	3	Y	4					15
							4	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	40	1	1305	3	Y	6					21
							7	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	31	1	1002	3	Y	5	26	1			-0-
							6	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	34	1	1104	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	32	1	1045	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	34	1	1085	3	Y	8					8
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	N	2034	-0-		-0-	B	-0-	172	1	1859	3	N	3					14
									3	9									
01	1637	N	1637	-0-		-0-	B	-0-	152	1	1482	3	N	3					17
									3	9									
02	1725	N	1725	-0-		-0-	B	-0-	170	1	1538	3	N	15	23	1			9
									17	9									
03	2046	N	1776	-0-		-270	B	-0-	154	1	1612	3	N	9					18
									10	9									
04	1552	N	1552	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1422	2	N	2					20
									2	9									
05	1922	N	1590	-0-		-332	B	-0-	105	1	1483	3	N	2					22
									2	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-		-0-	B	-0-	75	1	811	3	N	3					11
									3	9									
01	636	N	636	-0-		-0-	B	-0-	59	1	575	3	N	2					13
									2	9									
02	1008	N	576	-0-		-432	B	-0-	57	1	510	3	N	8	21	1			-0-
									9	9									
03	899	N	630	-0-		-269	B	-0-	55	1	571	3	N	4					4
									4	9									
04	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	47	1	522	3	N	1					5
									1	9									
05	651	N	557	-0-		-94	B	-0-	37	1	519	3	N	1					6
									1	9									

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-		-0-	B	-0-	76	1	825	3	N	3					48
									3	9									
01	992	N	920	-0-		-72	B	-0-	86	1	834	3	N	-0-					48
02	867	N	867	-0-		-0-	B	-0-	86	1	775	3	N	5					53
									6	9									
03	955	N	955	-0-		-0-	B	-0-	83	1	869	3	N	3					56
									3	9									
04	931	N	931	-0-		-0-	B	-0-	76	1	832	3	N	21					77
									23	9									
05	961	N	865	-0-		-96	B	-0-	57	1	808	3	N	-0-					77

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-		-0-	B	-0-	1	1	25	3	Y	1					2
									1	9									
01	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					Y	-0-					2
02	56	N	38	-0-		-18	B	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			1
03	31	N	30	-0-		-1	B	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
*05	36	N	36	-0-		-0-	B	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

12	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1670	3	N	4					17
								4	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1488	3	N	4					21
								4	9									
02	1596	N	1539	-0-	-57	B	-0-	152	1	1369	3	N	16	37	1			-0-
								18	9									
03	1829	N	1771	-0-	-58	B	-0-	154	1	1607	3	N	9					9
								10	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1368	3	N	2					11
								2	9									
05	1705	N	1324	-0-	-381	B	-0-	88	1	1235	3	N	1					12
								1	9									

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

12	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	67	1	2170	3	Y	5					48
								6	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1566	3	Y	6					54
								7	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1867	3	Y	6	42	1			18
								7	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1704	3	Y	45	45	1			18
								50	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1523	3	Y	21	37	1			2
								23	9									
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1308	3	Y	15					17
								17	9									

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

12	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1140	3	Y	6					58
								7	9									
01	1054	N	868	-0-	-186	B	-0-	26	1	835	3	Y	6					64
								7	9									
02	952	N	651	-0-	-301	B	-0-	19	1	626	3	Y	5	31	1			38
								6	9									
03	1054	N	561	-0-	-493	B	-0-	16	1	516	3	Y	26	26	1			38
								29	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1367	3	Y	12	40	1			10
								13	9									
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1626	3	Y	9					19
								10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	20	1	631	3	Y	5					28
							6	9									
01	713	N	627	-0-	-86 B	-0-	19	1	604	3	Y	4					32
							4	9									
02	644	N	639	-0-	-5 B	-0-	19	1	617	3	Y	3	22	1			13
							3	9									
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	26	1	835	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	24	1	791	3	Y	9	20	1			2
							10	9									
*05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	25	1	795	3	Y	6					8
							7	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	256	2	3	9	N	3					171
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	465	2	4	9	N	4					175
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	291	2	1	9	N	1					176
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	403	2	4	9	N	4					180
04	450	N	346	-0-	-104 B	-0-	345	2	1	9	N	1					181
*05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	373	2	1	9	N	1					182

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	597	2	6	9	N	5					133
01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1084	2	8	9	N	7					140
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	680	2	4	9	N	4					144
03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	939	2	7	9	N	6					150
04	1050	N	809	-0-	-241 B	-0-	805	2	4	9	N	4					154
*05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	869	2	2	9	N	2					156

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	187	-0-	-557 B	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					60
01	651	N	187	-0-	-464 B	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					60
02	DLQ G-10		50	-0-	50 B	50	6	1	44	2	Y	-0-					60
03	DLQ G-10		116	-0-	116 B	166	6	1	110	2	Y	-0-					60
04	DLQ G-10		141	-0-	141 B	307	6	1	135	2	Y	-0-					60
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	307					Y	NO RPT					60

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	74	1	686	2	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	74	1	686	2	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	85	1	599	2	N	-0-					-0-
03	775	N	582	-0-	-193 B	-0-	85	1	497	2	N	-0-					-0-
04	750	N	617	-0-	-133 B	-0-	85	1	532	2	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

12	651	N	191	-0-	-460	B	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
01	651	N	191	-0-	-460	B	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		323	-0-	323	B	323	323	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		250	-0-	250	B	573	250	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		179	-0-	179	B	752	179	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	752					Y	NO RPT			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

12	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	B	18	18	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	B	35	17	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	B	48	13	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	48					Y	NO RPT			-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

12	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	216	1	494	2	N	-0-			10
01	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	216	1	494	2	N	-0-			10
02	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	216	1	332	2	N	-0-			10
03	713	N	520	-0-	-193	B	-0-	216	1	304	2	N	-0-			10
04	690	N	614	-0-	-76	B	-0-	216	1	398	2	N	-0-			10
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT			10

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			30
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			30
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			30
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

12	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	23	1	25	2	Y	-0-			25
01	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	23	1	25	2	Y	-0-			25
02	DLQ G-10		33	-0-	33	B	33	7	1	26	2	Y	-0-			25
03	DLQ G-10		32	-0-	32	B	65	7	1	25	2	Y	-0-			25
04	DLQ G-10		7	-0-	7	B	72	7	1			Y	-0-			25
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	72					Y	NO RPT			25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

12	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	77	1	711	2	N	-0-			-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	77	1	711	2	N	-0-			-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	78	1	552	2	N	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	78	1	697	2	N	-0-			-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	78	1	773	2	N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		325	-0-	325	B	325	325	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3733	-0-	3733	B	4058	3733	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		114	-0-	114	B	4172	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	4172					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	72	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	712	-0-	-125	B	-0-	72	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		613	-0-	613	B	613	72	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		697	-0-	697	B	1310	72	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		553	-0-	553	B	1863	72	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		510	-0-	510	B	2373	72	1	427	2	Y	10	20	0	5	8	35
								11	9									

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1464	-0-	-55	B	-0-	702	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1464	-0-	-24	B	-0-	702	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1412	-0-	1412	B	1412	702	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1494	-0-	1494	B	2906	702	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1263	-0-	1263	B	4169	702	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1200	-0-	1200	B	5369	702	1	498	2	Y	-0-					-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

12	775	N	380	-0-	-395	B	-0-	147	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	380	-0-	-116	B	-0-	147	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	B	11	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		586	-0-	586	B	597	4	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		385	-0-	385	B	982	5	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	982					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

12	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		306	-0-	306	B	306	306	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		142	-0-	142	B	448	142	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		327	-0-	327	B	775	327	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	775					Y	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

12	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		89	-0-	89	B	89	89	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	89					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

12	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			Y	-0-					90
01	620	N	320	-0-	-300	B	-0-	320	2			Y	-0-					90
02	DLQ G-10		282	-0-	282	B	282	282	2			Y	-0-					90
03	DLQ G-10		386	-0-	386	B	668	386	2			Y	-0-					90
04	DLQ G-10		519	-0-	519	B	1187	519	2			Y	-0-					90
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	1187					Y	NO RPT					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	34	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	34	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276 B	276	34	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		325	-0-	325 B	601	34	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		351	-0-	351 B	952	34	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	952					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		882	-0-	882 B	882	882	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		936	-0-	936 B	1818	936	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		613	-0-	613 B	2431	613	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		544	-0-	544 B	2975	544	2			Y	-0-					-0-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	52	-0-	-568 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	310	N	52	-0-	-258 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12 B	12	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8 B	20	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5 B	25	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	25					Y	NO RPT					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		839	-0-	839 B	839	522	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		991	-0-	991 B	1830	522	1	468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		1156	-0-	1156 B	2986	522	1	634	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	2986					Y	NO RPT					-0-

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	44	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	44	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		769	-0-	769 B	769	170	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1125	-0-	1125 B	1894	170	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		882	-0-	882 B	2776	170	1	712	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	2776					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	394	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	826	-0-	-166 B	-0-	394	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		414	-0-	414 B	414	91	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		710	-0-	710 B	1124	92	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		474	-0-	474 B	1598	91	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	1598					Y	NO RPT					-0-

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	420	2	1	9	N	1	1	8			10
01	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	420	2	1	9	N	1	1	8			10
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	842	2	11	9	N	10	10	8			10
03	434	N	267	-0-	-167 B	-0-	267	2			N	-0-					10
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					10
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	195	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	504	-0-	-147 B	-0-	195	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		785	-0-	785 B	785	337	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		995	-0-	995 B	1780	337	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		737	-0-	737 B	2517	337	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	2517					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	470	-0-	-336 B	-0-	470	2			N	-0-					50
01	589	N	470	-0-	-119 B	-0-	470	2			N	-0-					50
02	448	N	177	-0-	-271 B	-0-	171	2	6	9	N	5	5	8			50
03	465	N	141	-0-	-324 B	-0-	141	2			N	-0-					50
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					50
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					50

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		90	-0-	90 B	100	90	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22 B	122	22	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	122					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

12	155	N	29	-0-	-126	B	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01	124	N	29	-0-	-95	B	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	219	-0-	219	B	219	219	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	307	-0-	307	B	526	307	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	371	-0-	371	B	897	371	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	897					Y	NO RPT			-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

12	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

12	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	153	-0-	153	B	153	153	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	145	-0-	145	B	298	145	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	145	-0-	145	B	443	145	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	443					Y	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

12	124	N	11	-0-	-113	B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	62	N	11	-0-	-51	B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

12	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2			Y	-0-			-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1199	-0-	1199	B	1199	1199	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1126	-0-	1126	B	2325	1126	2			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	503	-0-	503	B	2828	503	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	446	-0-	446	B	3274	446	2			Y	-0-			-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	587	-0-	-449	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	873	-0-	-367	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1	-0-	-1199	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

12	186	N	132	-0-	-54	B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	B	203	203	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		332	-0-	332	B	535	332	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		295	-0-	295	B	830	295	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		262	-0-	262	B	1092	262	2			Y	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

12	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

12	589	N	486	-0-	-103	B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	486	-0-	-134	B	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		474	-0-	474	B	474	474	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		552	-0-	552	B	1026	552	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		378	-0-	378	B	1404	378	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		335	-0-	335	B	1739	335	2			Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

12	3224	X	1209	-0-	-2015	B	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1209	-0-	-1705	B	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1650	-0-	1650	B	1650	205	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2073	-0-	2073	B	3723	205	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2752	-0-	2752	B	6475	205	1	2547	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	6475					Y	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

12	1178	X	128	-0-	-1050	B	-0-	61	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	128	-0-	-213	B	-0-	61	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1148	-0-	1148	B	1148	253	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2208	-0-	2208	B	3356	253	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1344	-0-	1344	B	4700	253	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	4700					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

12	1736	N	1064	-0-	-672 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1511	-0-	-70 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	964	-0-	-44 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	673	-0-	-381 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1023	-0-	-447 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*05	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					1
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					1
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					1
03	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	125	1	1695	2	N	-0-					11
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	135	1	1687	2	N	56					67
							62	9									
02	1652	N	1630	-0-	-22 B	-0-	120	1	1510	2	N	-0-					67
03	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	122	1	1631	2	N	-0-					67
04	1830	N	1530	-0-	-300 B	-0-	117	1	1413	2	N	-0-					67
05	1798	N	1720	-0-	-78 B	-0-	126	1	1594	2	N	-0-					67

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

12	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	84	1	1140	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1302	N	1160	-0-	-142 B	-0-	86	1	1073	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1120	N	1019	-0-	-101 B	-0-	75	1	942	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1240	N	1070	-0-	-170 B	-0-	75	1	993	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1110	N	1035	-0-	-75 B	-0-	79	1	953	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1116	N	1041	-0-	-75 B	-0-	76	1	964	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		65	-0-	65	B	65	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		99	-0-	99	B	164	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		130	-0-	130	B	294	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	294	X	-0-	-0-	-294	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

12	1116	X	990	-0-	-126	B	-0-	68	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	939	-0-	-177	B	-0-	69	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	808	-0-	-116	B	-0-	59	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	B	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	797	-0-	-103	B	-0-	56	1	741	2	Y	-0-					-0-
*05	6848	X	6848	-0-	-0-	B	-0-	499	1	6309	2	Y	36					36
								40	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

12	T. A.		150	-0-	150	B	286	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		132	-0-	132	B	418	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	128	-0-	-418	B	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

12	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	73	1	989	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
01	899	N	859	-0-	-40	B	-0-	64	1	794	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
02	784	N	744	-0-	-40	B	-0-	55	1	687	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	899	N	806	-0-	-93	B	-0-	57	1	746	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	840	N	765	-0-	-75	B	-0-	58	1	704	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
05	837	N	757	-0-	-80	B	-0-	55	1	701	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					12
01	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	33	1	430	2	Y	-0-					12
02	728	N	295	-0-	-433 B	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					12
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	61	1	808	2	Y	-0-					12
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	41	1	526	2	Y	-0-					12
*05	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	66	1	875	2	Y	92					104
							101	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2124	-0-	-480 B	-0-	146	1	1978	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1967	-0-	-637 B	-0-	147	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1766	-0-	-586 B	-0-	130	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2069	-0-	-535 B	-0-	146	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1870	-0-	-350 B	-0-	143	1	1724	2	Y	3					3
							3	9									
05	2139	X	2102	-0-	-37 B	-0-	153	1	1947	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	54	1	728	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	40	1	552	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	616	N	341	-0-	-275 B	-0-	23	1	316	2	Y	2					2
							2	9									
03	806	N	576	-0-	-230 B	-0-	38	1	515	2	Y	21	2	1			21
							23	9									
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	28	1	372	2	Y	26	38	1			16
							29	9									
05	372	N	293	-0-	-79 B	-0-	21	1	272	2	Y	-0-	10	1			6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1591	-0-	-52 B	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1466	-0-	-177 B	-0-	109	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1262	-0-	-894 B	-0-	93	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1376	-0-	-1011 B	-0-	97	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1317	-0-	-993 B	-0-	100	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1315	-0-	-266 B	-0-	96	1	1219	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	41	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	536	-0-	-115 B	-0-	40	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45 B	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	528	-0-	-61 B	-0-	37	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37 B	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	35	1	444	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	82	1	1109	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	14	10	1			10
							15	9									
02	T. A.		926	-0-	926 B	926	68	1	838	2	Y	18	22	1			6
							20	9									
03	T. A.		4	-0-	4 B	930	4	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.		1446	-0-	1446 B	2376	104	1	1316	2	Y	24	13	1			11
							26	9									
*05	2491	X	115	-0-	-2376 B	-0-	8	1	105	2	Y	2	6	1			7
							2	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1407	-0-	-887 B	-0-	96	1	1299	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
01	2542	X	1427	-0-	-1115 B	-0-	107	1	1316	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	126	1	1581	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	131	1	1699	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	143	1	1730	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
*05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	148	1	1859	2	Y	3	4	1			7
							3	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8871	X	8871	-0-	-0- B	-0-	609	1	8255	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	6820	X	5754	-0-	-1066 B	-0-	421	1	5331	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	7532	X	7458	-0-	-74 B	-0-	556	1	6896	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	8370	X	8248	-0-	-122 B	-0-	593	1	7648	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	8100	X	5531	-0-	-2569 B	-0-	422	1	5101	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	8370	X	7583	-0-	-787 B	-0-	551	1	7030	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	66	-0-	66 B	1359	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	1532	X	173	-0-	-1359 B	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	142	-0-	142 B	142	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	142	X	-0-	-0-	-142 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	80	X	80	-0-	-0- B	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	7	-0-	7 B	417	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	417	X	-0-	-0-	-417 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	39	1	469	2	Y	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	73	1	928	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	1786	-0-	1786 B	1786	123	1	1663	2	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	460	-0-	460 B	2246	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	700	-0-	700 B	2946	53	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	3247	X	301	-0-	-2946 B	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	347	-0-	-1451 B	-0-	27	1	320	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	272	1	1879	2	Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	238	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1359	-0-	-713	B	-0-	159	1	1200	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1988	-0-	-151	B	-0-	229	1	1759	2	Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	251	1	1795	2	Y	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	293	1	1766	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3459	-0-	-75	B	-0-	238	1	3221	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3231	-0-	-303	B	-0-	240	1	2991	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2660	-0-	-616	B	-0-	197	1	2463	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3078	-0-	-549	B	-0-	219	1	2855	2	Y	4	1	1			3
								4	9									
04	3510	X	3058	-0-	-452	B	-0-	233	1	2817	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
05	3472	X	3127	-0-	-345	B	-0-	229	1	2896	2	Y	2	2	1			4
								2	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	38	1	520	2	Y	-0-					3
01	403	N	341	-0-	-62	B	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					3
02	728	X	356	-0-	-372	B	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					3
03	806	X	387	-0-	-419	B	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					3
04	540	X	405	-0-	-135	B	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					3
05	558	X	-0-	-0-	-558	B	-0-					Y	-0-					3

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	719	-0-	-769	B	-0-	91	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	783	-0-	-705	B	-0-	103	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	393	-0-	-223	B	-0-	43	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	545	-0-	-168	B	-0-	62	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	338	-0-	-412	B	-0-	39	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	479	-0-	-296	B	-0-	66	1	413	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1635	-0-	-225	B	-0-	112	1	1523	2	Y	-0-					48
01	1736	N	1701	-0-	-35	B	-0-	126	1	1553	2	Y	20					68
								22	9									
02	1624	N	1522	-0-	-102	B	-0-	110	1	1389	2	Y	21	52	1			37
								23	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1555	2	Y	16	46	1			7
								18	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1521	2	Y	7					14
								8	9									
05	1674	N	1462	-0-	-212	B	-0-	107	1	1353	2	Y	2					16
								2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	7	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	112	N	50	-0-	-62	B	-0-	3	1	45	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	4	1	52	2	Y	1					1
								1	9									
04	90	N	50	-0-	-40	B	-0-	3	1	45	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2401	-0-	-17	B	-0-	446	1	1955	2	N	-0-					10
01	2232	N	2105	-0-	-127	B	-0-	388	1	1717	2	N	-0-					10
02	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	435	1	1648	2	N	-0-					10
03	2387	N	2174	-0-	-213	B	-0-	467	1	1707	2	N	-0-					10
04	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1874	2	N	-0-					10
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1592	2	N	37					47
								41	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		794	-0-	794	B	794	794	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		966	-0-	966	B	1760	966	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		190	-0-	190	B	1950	190	2			Y	-0-					-0-
*05	3103	X	1153	-0-	-1950	B	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	474	-0-	-270	B	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	1569	X	1569	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1447	2	Y	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	B	-0-	279	1	3484	2	Y	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3301	2	Y	4	1	1			3
								4	9									
04	2674	X	2674	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2463	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
05	4154	X	2609	-0-	-1545	B	-0-	191	1	2416	2	Y	2	2	1			4
								2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	1					1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	255	1	1961	2	Y	-0-					2
01	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	256	1	2018	2	Y	-0-					2
02	2072	X	1735	-0-	-337 B	-0-	1735	2			Y	-0-					2
03	2294	X	2085	-0-	-209 B	-0-	229	1	1856	2	Y	-0-					2
04	2220	X	2010	-0-	-210 B	-0-	226	1	1784	2	Y	-0-					2
05	2263	X	1977	-0-	-286 B	-0-	220	1	1757	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	655	-0-	-120 B	-0-	45	1	610	2	Y	-0-					35
01	713	N	629	-0-	-84 B	-0-	45	1	561	2	Y	21					56
							23	9									
02	616	N	557	-0-	-59 B	-0-	39	1	496	2	Y	20	42	1			34
							22	9									
03	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	42	1	550	2	Y	16	43	1			7
							18	9									
04	600	N	560	-0-	-40 B	-0-	42	1	510	2	Y	7					14
							8	9									
05	620	N	481	-0-	-139 B	-0-	35	1	444	2	Y	2					16
							2	9									

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	59	-0-	-158 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	22	2	1	9	Y	1					1
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	206	1	1421	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	200	1	1246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	152	1	1168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	124	1	976	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	181	1	1292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	182	1	1196	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5389	-0-	5389 B	10916	538	1	4851	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	15473	X	4557	-0-	-10916 B	-0-	541	1	4016	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3486	-0-	-434 B	-0-	504	1	2982	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	3477	-0-	-1917 B	-0-	554	1	2923	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3348	-0-	-1872 B	-0-	622	1	2726	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	3480	-0-	-1914 B	-0-	1003	1	2477	2	Y	-0-					-0-

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	39	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	36	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	948	-0-	-292 B	-0-	65	1	883	2	Y	-0-					77
01	1240	X	501	-0-	-739 B	-0-	33	1	422	2	Y	42					119
							46	9									
02	3416	X	1992	-0-	-1424 B	-0-	137	1	1825	2	Y	27	89	1			57
							30	9									
03	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	342	1	4528	2	Y	1	57	1			1
							1	9									
04	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	161	1	1941	2	Y	14					15
							15	9									
*05	2441	X	2441	-0-	-0- B	-0-	171	1	2269	2	Y	1					16
							1	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	104	1	1386	2	Y	13					27
							14	9									
01	1395	N	1099	-0-	-296 B	-0-	87	1	1012	2	Y	-0-					27
02	840	N	772	-0-	-68 B	-0-	57	1	715	2	Y	-0-					27
03	930	N	701	-0-	-229 B	-0-	55	1	632	2	Y	13	19	1			21
							14	9									
04	900	N	600	-0-	-300 B	-0-	49	1	551	2	Y	-0-					21
05	868	N	581	-0-	-287 B	-0-	48	1	533	2	Y	-0-					21

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	674	-0-	-70 B	-0-	46	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	635	-0-	-109 B	-0-	48	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62 B	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	51	1	647	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	1	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

12	4061	X	4042	-0-	-19	B	-0-	466	1	3576	2	Y	-0-					5
01	4092	X	4014	-0-	-78	B	-0-	474	1	3540	2	Y	-0-					5
02	3696	X	3276	-0-	-420	B	-0-	3276	2			Y	-0-					5
03	4092	X	3973	-0-	-119	B	-0-	440	1	3533	2	Y	-0-					5
04	3960	X	3803	-0-	-157	B	-0-	429	1	3374	2	Y	-0-					5
05	4030	X	3970	-0-	-60	B	-0-	458	1	3512	2	Y	-0-					5

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

12	341	N	164	-0-	-177	B	-0-	11	1	151	2	Y	2					4
								2	9									
01	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					4
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					4
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	14	1	213	2	Y	2	3	1			3
								2	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					3
*05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					3

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

12	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2648	2	Y	12					92
								13	9									
01	2573	N	2552	-0-	-21	B	-0-	197	1	2355	2	Y	-0-					92
02	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2489	2	Y	43					135
								47	9									
03	2858	N	2858	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2631	2	Y	23	151	1			7
								25	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2162	2	Y	-0-					7
*05	3089	N	3089	-0-	-0-	B	-0-	238	1	2771	2	Y	73					80
								80	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3906	-0-	-589	B	-0-	268	1	3638	2	Y	-0-	72	1			5
01	4340	X	2305	-0-	-2035	B	-0-	174	1	2131	2	Y	-0-					5
02	4008	X	4008	-0-	-0-	B	-0-	300	1	3676	2	Y	29					34
								32	9									
03	4340	X	4260	-0-	-80	B	-0-	308	1	3952	2	Y	-0-					34
04	4200	X	4034	-0-	-166	B	-0-	312	1	3692	2	Y	27					61
								30	9									
05	4340	X	3568	-0-	-772	B	-0-	269	1	3299	2	Y	-0-					61

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1580	-0-	-497	B	-0-	109	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1669	-0-	-501	B	-0-	123	1	1546	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1741	-0-	-219	B	-0-	129	1	1611	2	Y	1					1
								1	9									
03	2170	X	1696	-0-	-474	B	-0-	121	1	1573	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	1890	X	1732	-0-	-158	B	-0-	132	1	1597	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
*05	1966	X	1966	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1821	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1646	-0-	-183	B	-0-	113	1	1526	2	Y	6	6	1			5
								7	9									
01	1829	N	1537	-0-	-292	B	-0-	115	1	1420	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1355	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1343	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1076	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1247	2	Y	2	2	1			4
								2	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3288	X	3288	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3058	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
01	3300	X	3300	-0-	-0-	B	-0-	246	1	3050	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
02	2934	X	2934	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2709	2	Y	8	7	1			4
								9	9									
03	2600	X	2600	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2404	2	Y	13	10	1			7
								14	9									
04	2234	X	2234	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2048	2	Y	16	16	1			9
								18	9									
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2270	2	Y	5	5	1			9
								6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	130	-0-	-122 B	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	100	-0-	-179 B	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	114	-0-	-66 B	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	251	1	3400	2	Y	18	16	1			15
							20	9									
01	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	258	1	3214	2	Y	8	16	1			7
							9	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	241	1	3033	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
*03	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	246	1	3208	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
04	2970	X	1772	-0-	-1198 B	-0-	133	1	1627	2	Y	11	20	1			2
							12	9									
05	3069	X	12	-0-	-3057 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1			1

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111 B	111	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	111					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3275	-0-	-11 B	-0-	227	1	3019	2	Y	26					56
							29	9									
01	3286	X	3178	-0-	-108 B	-0-	249	1	2929	2	Y	-0-					56
02	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	211	1	2701	2	Y	-0-					56
03	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	249	1	2958	2	Y	26	39	1			43
							29	9									
04	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	270	1	3054	2	Y	-0-					43
*05	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	295	1	3327	2	Y	-0-					43

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1512	2	Y	5	4	1			4
								6	9									
01	1674	N	1213	-0-	-461	B	-0-	91	1	1119	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	42	1	578	2	Y	11	10	1			4
								12	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1434	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	76	1	898	2	Y	12	6	1			9
								13	9									
*05	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	38	1	469	2	Y	1	5	1			5
								1	9									

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2051	2	Y	-0-	84	1			5
01	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-					5
02	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1046	2	Y	41					46
								45	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1981	2	Y	-0-					46
04	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2467	2	Y	38					84
								42	9									
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1956	2	Y	-0-					84

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2546	X	2546	-0-	-0-	B	-0-	368	1	2156	2	Y	20					163
								22	9									
01	3503	X	1852	-0-	-1651	B	-0-	259	1	1510	2	Y	75	178	1			60
								83	9									
02	2520	X	2114	-0-	-406	B	-0-	331	1	1783	2	Y	-0-					60
03	2790	X	2376	-0-	-414	B	-0-	370	1	2006	2	Y	-0-					60
04	2460	X	2284	-0-	-176	B	-0-	351	1	1933	2	Y	-0-					60
05	2542	X	2467	-0-	-75	B	-0-	370	1	2097	2	Y	-0-					60

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1235	-0-	-439	B	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1792	X	1006	-0-	-786	B	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	747	-0-	-1237	B	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3687	-0-	-2	B	-0-	425	1	3262	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3423	-0-	-266	B	-0-	393	1	3030	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2771	-0-	-505	B	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171	B	-0-	388	1	3130	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3416	-0-	-154	B	-0-	386	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3649	-0-	-40	B	-0-	420	1	3229	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	110	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	141	1	1759	2	Y	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0- B	-0-	140	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1433	-0-	-179 B	-0-	101	1	1332	2	Y	-0-					-0-
04	2104	X	2104	-0-	-0- B	-0-	161	1	1943	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	861	-0-	-1278 B	-0-	60	1	801	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	257	1	3481	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	307	1	3811	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
02	3164	X	2307	-0-	-857 B	-0-	170	1	2122	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
*03	3503	X	2094	-0-	-1409 B	-0-	148	1	1925	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
04	3390	X	2171	-0-	-1219 B	-0-	163	1	1986	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
05	3503	X	2116	-0-	-1387 B	-0-	155	1	1953	2	Y	7	7	1			11
							8	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5768	X	935	-0-	-4833 B	-0-	935	2			Y	-0-					27
01	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			Y	-0-					27
02	812	N	760	-0-	-52 B	-0-	760	2			Y	-0-					27
03	930	N	781	-0-	-149 B	-0-	781	2			Y	-0-					27
04	1350	N	574	-0-	-776 B	-0-	574	2			Y	-0-					27
05	837	N	609	-0-	-228 B	-0-	609	2			Y	-0-					27

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3730	-0-	-52 B	-0-	543	1	3180	2	Y	6					24
							7	9									
01	3782	X	3776	-0-	-6 B	-0-	558	1	3218	2	Y	-0-					24
02	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	531	1	2881	2	Y	-0-					24
03	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	601	1	3258	2	Y	15	36	1			3
							17	9									
04	3570	X	3437	-0-	-133 B	-0-	527	1	2910	2	Y	-0-					3
05	3689	X	3574	-0-	-115 B	-0-	534	1	3023	2	Y	15					18
							17	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2928	-0-	-544 B	-0-	199	1	2703	2	Y	24	21	1			20
							26	9									
01	3379	X	2873	-0-	-506 B	-0-	213	1	2646	2	Y	13	22	1			11
							14	9									
02	2911	X	2911	-0-	-0- B	-0-	212	1	2671	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
*03	3193	X	3047	-0-	-146 B	-0-	216	1	2795	2	Y	33	26	1			19
							36	9									
04	3090	X	2996	-0-	-94 B	-0-	226	1	2734	2	Y	33	33	1			19
							36	9									
05	3193	X	2919	-0-	-274 B	-0-	213	1	2694	2	Y	11	11	1			19
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	67	1	904	2	Y	-0-			-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	56	1	783	2	Y	-0-			-0-
02	1064	X	939	-0-	-125	B	-0-	66	1	873	2	Y	-0-			-0-
03	1178	X	754	-0-	-424	B	-0-	52	1	702	2	Y	-0-			-0-
04	930	X	640	-0-	-290	B	-0-	45	1	595	2	Y	-0-			-0-
05	1054	X	513	-0-	-541	B	-0-	35	1	478	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

12	6107	X	1679	-0-	-4428	B	-0-	115	1	1564	2	Y	-0-			-0-
01	6107	X	1576	-0-	-4531	B	-0-	117	1	1459	2	Y	-0-			-0-
02	4200	X	1384	-0-	-2816	B	-0-	102	1	1282	2	Y	-0-			-0-
03	2635	X	1342	-0-	-1293	B	-0-	97	1	1245	2	Y	-0-			-0-
04	1890	X	1378	-0-	-512	B	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-			-0-
05	1674	X	1301	-0-	-373	B	-0-	95	1	1206	2	Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

12	1333	X	939	-0-	-394	B	-0-	119	1	820	2	Y	-0-			-0-
01	1333	X	828	-0-	-505	B	-0-	111	1	717	2	Y	-0-			-0-
02	1204	X	1053	-0-	-151	B	-0-	123	1	930	2	Y	-0-			-0-
03	1333	X	538	-0-	-795	B	-0-	60	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	915	X	915	-0-	-0-	B	-0-	112	1	803	2	Y	-0-			-0-
05	1178	X	287	-0-	-891	B	-0-	37	1	250	2	Y	-0-			-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

12	2775	N	2775	-0-	-0-	B	-0-	320	1	2455	2	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2290	-0-	-562	B	-0-	269	1	2021	2	Y	-0-			-0-
02	2604	X	2078	-0-	-526	B	-0-	2078	2			Y	-0-			-0-
03	2883	X	2744	-0-	-139	B	-0-	303	1	2441	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2639	-0-	-151	B	-0-	298	1	2341	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2620	-0-	-170	B	-0-	301	1	2319	2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

12	4092	X	3491	-0-	-601	B	-0-	240	1	3251	2	Y	-0-			-0-
01	4092	X	3143	-0-	-949	B	-0-	232	1	2911	2	Y	-0-			-0-
02	3780	X	2901	-0-	-879	B	-0-	214	1	2687	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3398	-0-	-725	B	-0-	240	1	3158	2	Y	-0-			-0-
04	3750	X	2506	-0-	-1244	B	-0-	191	1	2315	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	2620	-0-	-883	B	-0-	186	1	2434	2	Y	-0-			-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	6			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2035	-0-	-197 B	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2211	-0-	-85 B	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2415	-0-	-127 B	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
*05	2631	X	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3787	-0-	-1483 B	-0-	436	1	3351	2	Y	-0-					5
01	5270	X	3701	-0-	-1569 B	-0-	477	1	3224	2	Y	-0-					5
02	4760	X	3332	-0-	-1428 B	-0-	3332	2			Y	-0-					5
03	5670	X	5670	-0-	-0- B	-0-	625	1	5045	2	Y	-0-					5
04	5039	X	5039	-0-	-0- B	-0-	569	1	4470	2	Y	-0-					5
*05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	606	1	4657	2	Y	-0-					5

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5688	-0-	-512 B	-0-	5677	2	11	9	Y	10					100
01	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	6494	2			Y	-0-					100
02	6652	X	6652	-0-	-0- B	-0-	6652	2			Y	-0-					100
03	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	6539	2	42	9	Y	38					138
04	6154	X	6154	-0-	-0- B	-0-	6154	2			Y	-0-					138
*05	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	5367	2	23	9	Y	21	152	1			7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1780	-0-	-235 B	-0-	124	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1253	-0-	-762 B	-0-	92	1	1161	2	Y	-0-					-0-
02	2109	X	2109	-0-	-0- B	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-					-0-
03	2593	X	2593	-0-	-0- B	-0-	182	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1685	-0-	-85 B	-0-	129	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1158	-0-	-1167 B	-0-	86	1	1072	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1603	-0-	-9 B	-0-	111	1	1479	2	Y	12					26
							13	9									
01	1302	N	1284	-0-	-18 B	-0-	104	1	1180	2	Y	-0-					26
02	1428	N	1264	-0-	-164 B	-0-	93	1	1171	2	Y	-0-					26
03	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	107	1	1412	2	Y	13	18	1			21
							14	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	108	1	1236	2	Y	-0-					21
*05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	115	1	1292	2	Y	-0-					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		71	-0-	71	B	2046	7	1	60	2	Y	4	52	1			-0-
								4	9									
01	2125	X	79	-0-	-2046	B	-0-	10	1	58	2	Y	10					10
								11	9									
02	1624	X	209	-0-	-1415	B	-0-	27	1	178	2	Y	4					14
								4	9									
03	1798	X	119	-0-	-1679	B	-0-	17	1	96	2	Y	5	13	1			6
								6	9									
04	180	X	78	-0-	-102	B	-0-	11	1	61	2	Y	5					11
								6	9									
05	217	X	113	-0-	-104	B	-0-	25	1	87	2	Y	1	8	1			4
								1	9									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2260	-0-	-468	B	-0-	260	1	2000	2	Y	-0-					2
01	2356	N	2012	-0-	-344	B	-0-	228	1	1784	2	Y	-0-					2
02	2632	X	1702	-0-	-930	B	-0-	1702	2			Y	-0-					2
03	2442	X	2442	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2198	2	Y	-0-					2
04	2354	X	2354	-0-	-0-	B	-0-	254	1	2100	2	Y	-0-					2
*05	2627	X	2627	-0-	-0-	B	-0-	291	1	2336	2	Y	-0-					2

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4184	-0-	-125	B	-0-	682	1	3483	2	Y	17					20
								19	9									
01	4309	X	3880	-0-	-429	B	-0-	710	1	3167	2	Y	3					23
								3	9									
02	3849	X	3849	-0-	-0-	B	-0-	441	1	3399	2	Y	8					31
								9	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0-	B	-0-	411	1	3556	2	Y	6	34	1			3
								7	9									
04	4027	X	4027	-0-	-0-	B	-0-	405	1	3613	2	Y	8					11
								9	9									
*05	3845	X	3845	-0-	-0-	B	-0-	737	1	3108	2	Y	-0-					11

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1666	2	Y	8	7	1			7
								9	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1627	2	Y	3	7	1			3
								3	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1537	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
*03	1798	N	1676	-0-	-122	B	-0-	120	1	1549	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1746	2	Y	9	7	1			5
								10	9									
05	1860	N	1844	-0-	-16	B	-0-	136	1	1705	2	Y	3	3	1			5
								3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3359	-0-	-237	B	-0-	489	1	2863	2	Y	6					24
								7	9									
01	3596	X	3535	-0-	-61	B	-0-	534	1	3001	2	Y	-0-					24
02	2824	X	2824	-0-	-0-	B	-0-	433	1	2391	2	Y	-0-					24
03	3651	X	3651	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3094	2	Y	15	36	1			3
								17	9									
04	3124	X	3124	-0-	-0-	B	-0-	477	1	2647	2	Y	-0-					3
*05	3628	X	3628	-0-	-0-	B	-0-	542	1	3069	2	Y	15					18
								17	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	X	1022	-0-	-0-	B	-0-	149	1	873	2	Y	-0-					-0-
01	511	X	511	-0-	-0-	B	-0-	49	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	571	-0-	-1221	B	-0-	53	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	575	-0-	-1409	B	-0-	63	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	478	-0-	-1442	B	-0-	57	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	430	-0-	-593	B	-0-	53	1	377	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	384	1	2252	2	Y	6					24
								7	9									
01	2459	N	2459	-0-	-0-	B	-0-	370	1	2089	2	Y	-0-					24
02	2381	N	2381	-0-	-0-	B	-0-	370	1	2011	2	Y	-0-					24
03	2604	N	2550	-0-	-54	B	-0-	393	1	2140	2	Y	15	36	1			3
								17	9									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	B	-0-	367	1	2011	2	Y	-0-					3
05	2604	N	2497	-0-	-107	B	-0-	371	1	2109	2	Y	15					18
								17	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2	-0-	2	B	168	2	2			Y	-0-					-0-
01	266	X	98	-0-	-168	B	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		213	-0-	213	B	213	33	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		167	-0-	167	B	380	25	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		78	-0-	78	B	458	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
*05	543	X	85	-0-	-458	B	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2181	-0-	-361	B	-0-	318	1	1860	2	Y	3					12
								3	9									
01	2480	N	2174	-0-	-306	B	-0-	324	1	1850	2	Y	-0-					12
02	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	309	1	1711	2	Y	-0-					12
03	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	302	1	1737	2	Y	7	18	1			1
								8	9									
04	2708	N	2708	-0-	-0-	B	-0-	416	1	2292	2	Y	-0-					1
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	397	1	2263	2	Y	8					9
								9	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1971	-0-	-168	B	-0-	1971	2			N	-0-					12
01	2170	N	1701	-0-	-469	B	-0-	1701	2			N	-0-					12
02	1512	N	1401	-0-	-111	B	-0-	1401	2			N	-0-					12
03	1984	N	1432	-0-	-552	B	-0-	1432	2			N	-0-					12
04	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	2			N	-0-					12
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1833	2	39	9	N	35					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		19	-0-	19 B	19	19	2			Y	-0-					2
01	T. A.		41	-0-	41 B	60	41	2			Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	60					Y	-0-					2
03	100	X	40	-0-	-60 B	-0-	40	2			Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

12	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	3012	2	13	9	Y	12					58
01	2821	X	1945	-0-	-876 B	-0-	1945	2			Y	-0-					58
02	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			Y	-0-					58
03	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	2226	2	34	9	Y	31					89
04	2481	X	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			Y	-0-					89
*05	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	3125	2	6	9	Y	5	89	1			5

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	202					Y	-0-					-0-
01	202	X	-0-	-0-	-202 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

12	4078	X	4078	-0-	-0- B	-0-	745	1	3261	2	Y	65					70
							72	9									
01	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	535	1	2950	2	Y	-0-	70	1			-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	541	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3022	-0-	-1070 B	-0-	587	1	2435	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3098	-0-	-862 B	-0-	581	1	2517	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3349	-0-	-743 B	-0-	652	1	2697	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

12	2759	X	2735	-0-	-24 B	-0-	435	1	2222	2	Y	71					83
							78	9									
01	2759	X	2709	-0-	-50 B	-0-	402	1	2286	2	Y	19					102
							21	9									
02	2912	X	2425	-0-	-487 B	-0-	558	1	1827	2	Y	36					138
							40	9									
03	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	660	1	2220	2	Y	25	148	1			15
							28	9									
04	2948	X	2948	-0-	-0- B	-0-	636	1	2270	2	Y	38					53
							42	9									
05	2728	X	2679	-0-	-49 B	-0-	410	1	2269	2	Y	-0-					53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4917	X	4917	-0-	-0- B	-0-	566	1	4351	2	Y	-0-					24
01	5000	X	5000	-0-	-0- B	-0-	573	1	4427	2	Y	-0-					24
02	4648	X	3607	-0-	-1041 B	-0-	3607	2			Y	-0-					24
03	5146	X	3852	-0-	-1294 B	-0-	418	1	3434	2	Y	-0-					24
04	4980	X	4277	-0-	-703 B	-0-	483	1	3794	2	Y	-0-					24
05	4991	X	4450	-0-	-541 B	-0-	512	1	3938	2	Y	-0-					24

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

12	T. A.		4193	-0-	4193 B	10028	412	1	3717	2	Y	58	120	1			6
							64	9									
01	13228	X	3200	-0-	-10028 B	-0-	406	1	2658	2	Y	124					130
							136	9									
02	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	465	1	2939	2	Y	51					181
							56	9									
03	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	514	1	2800	2	Y	58	165	1			74
							64	9									
04	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	447	1	2216	2	Y	75					149
							83	9									
05	1922	X	385	-0-	-1537 B	-0-	87	1	295	2	Y	3	106	1			46
							3	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

12	16709	X	15534	-0-	-1175 B	-0-	1067	1	14460	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	16213	X	15060	-0-	-1153 B	-0-	1121	1	13937	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	13720	X	13355	-0-	-365 B	-0-	983	1	12366	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*03	15190	X	14557	-0-	-633 B	-0-	1033	1	13516	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	14700	X	14183	-0-	-517 B	-0-	1080	1	13095	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	15190	X	14033	-0-	-1157 B	-0-	1029	1	13002	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3681	-0-	-1403 B	-0-	464	1	3206	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	5805	X	5805	-0-	-0- B	-0-	734	1	5069	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
02	4816	X	4607	-0-	-209 B	-0-	984	1	3615	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*03	5332	X	4257	-0-	-1075 B	-0-	926	1	3320	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
04	5610	X	5272	-0-	-338 B	-0-	998	1	4263	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	5797	X	4889	-0-	-908 B	-0-	687	1	4199	2	Y	3	3	1			6
							3	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

12	9672	X	8715	-0-	-957 B	-0-	599	1	8112	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	9579	X	9009	-0-	-570 B	-0-	666	1	8342	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	8125	X	8125	-0-	-0- B	-0-	599	1	7524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	8689	X	8689	-0-	-0- B	-0-	611	1	8074	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	8280	X	8127	-0-	-153 B	-0-	619	1	7505	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	8556	X	8360	-0-	-196 B	-0-	613	1	7746	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

12	17670	X	15756	-0-	-1914 B	-0-	1962	1	13552	2	N	220	193	1			186
							242	9									
*01	16616	X	15668	-0-	-948 B	-0-	2016	1	13567	2	N	77	186	1			77
							85	9									
*02	14896	X	14362	-0-	-534 B	-0-	1702	1	12470	2	N	173	168	1			82
							190	9									
*03	16492	X	16359	-0-	-133 B	-0-	1897	1	14212	2	N	227	179	1			130
							250	9									
04	15960	X	15823	-0-	-137 B	-0-	1937	1	13630	2	N	233	231	1			132
							256	9									
05	15903	X	15270	-0-	-633 B	-0-	2158	1	13027	2	N	77	79	1			130
							85	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6957	-0-	-979	B	-0-	474	1	6424	2	Y	54	46	1			46
								59	9									
01	9750	X	9750	-0-	-0-	B	-0-	721	1	9016	2	Y	12	41	1			17
								13	9									
02	7364	X	6242	-0-	-1122	B	-0-	437	1	5763	2	Y	38	42	1			13
								42	9									
*03	8875	X	8875	-0-	-0-	B	-0-	612	1	8200	2	Y	57	33	1			37
								63	9									
04	9937	X	9937	-0-	-0-	B	-0-	744	1	9119	2	Y	67	66	1			38
								74	9									
*05	9655	X	9655	-0-	-0-	B	-0-	706	1	8926	2	Y	21	22	1			37
								23	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

12	341	N	193	-0-	-148	B	-0-	56	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	B	-0-	61	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136	B	-0-	2	1	19	2	Y	26					26
								29	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					26
05	279	N	56	-0-	-223	B	-0-	11	1	30	2	Y	14	28	1			12
								15	9									

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

12	1302	N	1139	-0-	-163	B	-0-	1139	2			N	-0-					31
01	1333	N	1044	-0-	-289	B	-0-	1044	2			N	-0-					31
02	1036	N	975	-0-	-61	B	-0-	932	2	43	9	N	39					70
03	1147	N	1071	-0-	-76	B	-0-	1060	2	11	9	N	10					80
04	1020	N	1016	-0-	-4	B	-0-	1005	2	11	9	N	10					90
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1139	2	11	9	N	10					100

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2195	-0-	-37 B	-0-	2195	2			Y	-0-					89
01	2232	N	1867	-0-	-365 B	-0-	1867	2			Y	-0-					89
02	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	8			89
03	2201	N	2052	-0-	-149 B	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	8			89
04	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1910	2	1	9	Y	1	1	8			89
05	2232	N	1795	-0-	-437 B	-0-	1793	2	2	9	Y	2	2	8			89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

12	24025	X	21774	-0-	-2251 B	-0-	3412	1	18230	2	N	120	180	1			92
							132	9									
01	23808	X	20624	-0-	-3184 B	-0-	3170	1	17307	2	N	134	181	1			45
							147	9									
02	21504	X	20282	-0-	-1222 B	-0-	3328	1	16926	2	N	25					70
							28	9									
03	23560	X	22298	-0-	-1262 B	-0-	3739	1	18380	2	N	163	190	1			43
							179	9									
04	21900	X	21433	-0-	-467 B	-0-	3694	1	17707	2	N	29					72
							32	9									
05	22444	X	21570	-0-	-874 B	-0-	3571	1	17938	2	N	55					127
							61	9									

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

12	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					74
01	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					74
02	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					74
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					74
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					74
05	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	528	2	3	9	Y	3					12
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	656	2	26	9	Y	24	23	1			13
02	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	545	2	26	9	Y	24	25	1			12
03	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	456	2			Y	-0-					12
04	660	N	413	-0-	-247 B	-0-	349	2	64	9	Y	58	58	1			12
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					Y	NO RPT					12

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	20	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	8	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	994	2	6	9	Y	5					17
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1312	2	19	9	Y	17	25	1			9
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1297	2	24	9	Y	22	20	1			11
*03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			Y	-0-					11
04	1290	N	883	-0-	-407 B	-0-	831	2	52	9	Y	47	47	1			11
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					Y	NO RPT					11

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1157	2	8	9	Y	7					16
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1375	2	17	9	Y	15	23	1			8
02	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1738	2	20	9	Y	18	17	1			9
*03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			Y	-0-					9
04	1350	N	1189	-0-	-161 B	-0-	1114	2	75	9	Y	68	68	1			9
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					9

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1055	2	6	9	Y	5					14
01	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1437	2	23	9	Y	21	24	1			11
02	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1323	2	40	9	Y	36	29	1			18
*03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			Y	-0-					18
04	1410	N	891	-0-	-519 B	-0-	848	2	43	9	Y	39	39	1			18
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT					18

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6					14
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	16	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	243	2	4	9	Y	4					11
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1187	2	19	9	Y	17	19	1			9
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2231	2	23	9	Y	21	19	1			11
*03	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			Y	-0-					11
*04	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1430	2	50	9	Y	45	45	1			11
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					Y	NO RPT					11

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					93
01	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					93
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					93
*03	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1243	2	198	9	N	180	180	1			93
*04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					93
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					93

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4501	-0-	-25 B	-0-	4471	2	30	9	Y	27	32	1			45
01	4309	X	3543	-0-	-766 B	-0-	3487	2	56	9	Y	51	64	1			32
02	3724	X	3651	-0-	-73 B	-0-	3601	2	50	9	Y	45	36	1			41
03	4495	X	4128	-0-	-367 B	-0-	4087	2	41	9	Y	37	37	1			41
04	4350	X	3886	-0-	-464 B	-0-	3846	2	40	9	Y	36	36	1			41
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-					Y	NO RPT					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3484	-0-	-174 B	-0-	3383	2	101	9	Y	92	85	1			55
01	3410	X	1652	-0-	-1758 B	-0-	1652	2			Y	-0-					55
02	3052	X	2753	-0-	-299 B	-0-	2661	2	92	9	Y	84	85	1			54
03	3844	X	2708	-0-	-1136 B	-0-	2708	2			Y	-0-					54
04	3720	X	2457	-0-	-1263 B	-0-	2358	2	99	9	Y	90	90	1			54
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					Y	NO RPT					54

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1472	-0-	-171 B	-0-	1459	2	13	9	Y	12	21	1			24
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1216	2	15	9	Y	14	29	1			9
02	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1279	2	17	9	Y	15	11	1			13
*03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1451	2	12	9	Y	11	11	1			13
*04	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1366	2	12	9	Y	11	11	1			13
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					Y	NO RPT					13

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1080	-0-	-687 B	-0-	1080	2			N	-0-					97
01	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					97
02	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	2			N	-0-					97
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					97
04	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					97
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					97

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4273	-0-	-253 B	-0-	4236	2	37	9	Y	34	34	1			53
01	4309	X	3543	-0-	-766 B	-0-	3487	2	56	9	Y	51	72	1			32
02	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	3601	2	50	9	Y	45	36	1			41
03	4278	X	4128	-0-	-150 B	-0-	4087	2	41	9	Y	37	37	1			41
04	4140	X	3886	-0-	-254 B	-0-	3846	2	40	9	Y	36	36	1			41
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					Y	NO RPT					41

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2289	-0-	-191 B	-0-	2235	2	54	9	Y	49	31	1			66
01	2387	X	2245	-0-	-142 B	-0-	2179	2	66	9	Y	60	88	1			38
02	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	2014	2	45	9	Y	41	41	1			38
03	3038	X	2332	-0-	-706 B	-0-	2286	2	46	9	Y	42	42	1			38
04	2940	X	2196	-0-	-744 B	-0-	2151	2	45	9	Y	41	41	1			38
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					Y	NO RPT					38

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2462	-0-	-297 B	-0-	2447	2	15	9	Y	14	20	1			26
01	2635	X	2215	-0-	-420 B	-0-	2179	2	36	9	Y	33	39	1			20
02	2306	X	2306	-0-	-0- B	-0-	2274	2	32	9	Y	29	23	1			26
03	2914	X	2606	-0-	-308 B	-0-	2581	2	25	9	Y	23	23	1			26
04	2820	X	2454	-0-	-366 B	-0-	2429	2	25	9	Y	23	23	1			26
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					Y	NO RPT					26

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	2861	2	101	9	Y	92	85	1			55
01	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			Y	-0-					55
02	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	1724	2	92	9	Y	84	85	1			54
03	2976	X	2043	-0-	-933 B	-0-	2043	2			Y	-0-					54
04	2880	X	1878	-0-	-1002 B	-0-	1779	2	99	9	Y	90	90	1			54
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					Y	NO RPT					54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2497	X	2497	-0-	-0- B	-0-	2471	2	26	9	Y	24	32	1			66
01	2387	X	2037	-0-	-350 B	-0-	1984	2	53	9	Y	48	60	1			54
02	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2014	2	45	9	Y	41	34	1			61
03	2511	N	2323	-0-	-188 B	-0-	2286	2	37	9	Y	34	34	1			61
*04	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2151	2	37	9	Y	34	34	1			61
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					Y	NO RPT					61

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

12	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1621	2	187	9	N	170	180	1			82
01	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					82
02	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					82
03	1798	N	1532	-0-	-266 B	-0-	1532	2			N	-0-					82
04	1710	N	1305	-0-	-405 B	-0-	1305	2			N	-0-					82
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					82

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

12	185194	X	135749	-0-	-49445 B	-0-	133908	2	1841	9	N	1674	1644	1			207
01	185194	X	117151	-0-	-68043 B	-0-	116006	2	1145	9	N	1041	1093	1			155
02	167272	X	101511	-0-	-65761 B	-0-	100304	2	1207	9	N	1097	1100	1			152
03	102753	X	102753	-0-	-0- B	-0-	101638	2	1115	9	N	1014	897	1			269
04	149460	X	91129	-0-	-58331 B	-0-	90148	2	981	9	N	892	907	1			254
05	135749	X	87783	-0-	-47966 B	-0-	86979	2	804	9	N	731	728	1			257

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

01	0		14405	-0-	14405 B	14405	14380	2	25	9	N	23					198
02	DELQ PR		23449	-0-	23449 B	37854	23388	2	61	9	N	55	183	1			70
03	DELQ PR		21387	-0-	21387 B	59241	21234	2	153	9	N	139					209
04	77250	X	18009	-0-	-59241 B	-0-	17950	2	59	9	N	54	182	1			81
05	29140	X	NO RPT	-0-	-29140 B	-0-					N	NO RPT					81

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

12	1767	N	1467	-0-	-300 B	-0-	236	1	1229	3	N	2	2	8			33
							2	9									
01	1581	N	1502	-0-	-79 B	-0-	245	1	1257	3	N	-0-					33
02	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	237	1	1104	3	N	1	1	8			33
							1	9									
03	1457	N	1440	-0-	-17 B	-0-	239	1	1201	3	N	-0-					33
04	1440	N	1371	-0-	-69 B	-0-	232	1	1139	3	N	-0-					33
05	1488	N	1259	-0-	-229 B	-0-	214	1	1032	3	N	12					45
							13	9									

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

12	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	531	1	1810	3	N	6	1	8			35
							7	9									
01	2108	X	2078	-0-	-30 B	-0-	502	1	1565	3	N	10					45
							11	9									
02	2034	X	2034	-0-	-0- B	-0-	483	1	1550	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2108	X	1966	-0-	-142 B	-0-	452	1	1511	3	N	3					48
							3	9									
04	2040	X	1908	-0-	-132 B	-0-	437	1	1465	3	N	5					53
							6	9									
*05	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	464	1	1682	3	N	19					72
							21	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3162	-0-	-589 B	-0-	713	1	2432	3	Y	15	48	1	3	8	16
							17	9									
01	4650	X	3193	-0-	-1457 B	-0-	771	1	2405	3	Y	15	1	8			30
							17	9									
02	4200	X	2953	-0-	-1247 B	-0-	700	1	2244	3	Y	8	3	8			35
							9	9									
03	4650	X	2980	-0-	-1670 B	-0-	684	1	2287	3	Y	8					43
							9	9									
04	3090	X	2903	-0-	-187 B	-0-	666	1	2229	3	Y	7	34	1			16
							8	9									
05	3255	X	2619	-0-	-636 B	-0-	564	1	2046	3	Y	8					24
							9	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

12	1612	N	803	-0-	-809 B	-0-	35	1	768	2	N	-0-	79	1			17
01	1147	N	580	-0-	-567 B	-0-	26	1	548	2	N	5					22
							6	9									
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	23	1	534	2	N	-0-					22
03	806	N	594	-0-	-212 B	-0-	25	1	568	2	N	1					23
							1	9									
04	570	N	489	-0-	-81 B	-0-	442	2	47	9	N	43					66
05	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	25	1	552	2	N	4					70
							4	9									

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

12	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	80	1	1147	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	96	1	1390	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1064	N	810	-0-	-254 B	-0-	48	1	741	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	30	1	1271	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1410	N	836	-0-	-574 B	-0-	53	1	758	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	57	1	901	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

12	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	742	1	2530	3	Y	10	50	1			17
							11	9									
01	3162	X	3030	-0-	-132 B	-0-	733	1	2285	3	Y	11					28
							12	9									
02	4340	X	3353	-0-	-987 B	-0-	794	1	2546	3	Y	12					40
							13	9									
03	4805	X	3548	-0-	-1257 B	-0-	814	1	2722	3	Y	11					51
							12	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	800	1	2677	3	Y	9	41	1			19
							10	9									
05	3720	X	3546	-0-	-174 B	-0-	763	1	2768	3	Y	14					33
							15	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	753	1	2568	3	N	15	3	8			45
							17	9									
01	3268	X	3268	-0-	-0- B	-0-	791	1	2466	3	N	10					55
							11	9									
02	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	734	1	2355	3	N	15	2	8			68
							17	9									
03	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	725	1	2425	3	N	9					77
							10	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	731	1	2447	3	N	13					90
							14	9									
*05	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	706	1	2561	3	N	15					105
							17	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	656	1	2238	3	N	13	3	8			33
							14	9									
01	2338	X	2338	-0-	-0- B	-0-	566	1	1766	3	N	5					38
							6	9									
02	2577	X	2577	-0-	-0- B	-0-	611	1	1960	3	N	5	3	8			40
							6	9									
03	3018	X	3018	-0-	-0- B	-0-	694	1	2318	3	N	5					45
							6	9									
04	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	664	1	2223	3	N	3					48
							3	9									
*05	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	609	1	2207	3	N	10					58
							11	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-	454	1	1547	3	N	11	1	8			70
							12	9									
01	2387	X	1856	-0-	-531 B	-0-	446	1	1391	3	N	17					87
							19	9									
02	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-	555	1	1779	3	N	20	3	8			104
							22	9									
03	2387	X	2335	-0-	-52 B	-0-	535	1	1787	3	N	12	86	1			30
							13	9									
04	2158	X	2158	-0-	-0- B	-0-	493	1	1651	3	N	13					43
							14	9									
05	2387	X	2108	-0-	-279 B	-0-	454	1	1646	3	N	7					50
							8	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-		-0-	B	-0-	339	1	1157	3	N	21	1	8			57
									23	9									
01	1705	N	1670	-0-		-35	B	-0-	400	1	1247	3	N	21					78
									23	9									
02	1562	N	1562	-0-		-0-	B	-0-	369	1	1184	3	N	8	1	8			85
									9	9									
03	1602	N	1602	-0-		-0-	B	-0-	366	1	1223	3	N	12					97
									13	9									
04	1620	N	1433	-0-		-187	B	-0-	327	1	1095	3	N	10	77	1			30
									11	9									
05	1705	N	1491	-0-		-214	B	-0-	318	1	1153	3	N	18					48
									20	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	292	-0-		-49	B	-0-	45	1	234	3	N	12					52
									13	9									
01	476	N	476	-0-		-0-	B	-0-	76	1	389	3	N	10					62
									11	9									
02	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	59	1	273	3	N	8					70
									9	9									
03	279	N	246	-0-		-33	B	-0-	39	1	198	3	N	8					78
									9	9									
04	330	N	272	-0-		-58	B	-0-	45	1	223	3	N	4					82
									4	9									
05	341	N	283	-0-		-58	B	-0-	47	1	225	3	N	10					92
									11	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2244	N	2244	-0-		-0-	B	-0-	361	1	1881	3	N	2	2	8			35
									2	9									
01	2265	N	2265	-0-		-0-	B	-0-	369	1	1896	3	N	-0-					35
02	2164	N	2164	-0-		-0-	B	-0-	381	1	1776	3	N	6	1	8			40
									7	9									
03	2377	N	2377	-0-		-0-	B	-0-	392	1	1966	3	N	17					57
									19	9									
04	2269	N	2269	-0-		-0-	B	-0-	381	1	1870	3	N	16					73
									18	9									
*05	2400	N	2400	-0-		-0-	B	-0-	408	1	1971	3	N	19					92
									21	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	570	-0-	-1755 B	-0-	129	1	441	3	N	-0-					25
01	2325	X	183	-0-	-2142 B	-0-	44	1	139	3	N	-0-					25
02	2100	X	144	-0-	-1956 B	-0-	34	1	110	3	N	-0-					25
03	2325	X	145	-0-	-2180 B	-0-	33	1	112	3	N	-0-					25
04	2250	X	889	-0-	-1361 B	-0-	190	1	636	3	N	57					82
							63	9									
*05	2249	X	2249	-0-	-0- B	-0-	485	1	1758	3	N	5					87
							6	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	48	1	1441	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	1488	N	1013	-0-	-475 B	-0-	32	1	981	2	N	-0-					50
02	1344	N	828	-0-	-516 B	-0-	26	1	801	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	1488	N	796	-0-	-692 B	-0-	25	1	771	2	N	-0-					50
04	990	N	879	-0-	-111 B	-0-	28	1	843	2	N	7					57
							8	9									
05	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	27	1	811	2	N	-0-					57

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3476	-0-	-58 B	-0-	123	1	3332	2	Y	19					29
							21	9									
01	3534	X	2879	-0-	-655 B	-0-	99	1	2780	2	Y	-0-					29
02	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	99	1	2805	2	Y	48	76	1			1
							53	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	141	1	3838	2	Y	19					20
							21	9									
04	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	101	1	2781	2	Y	48	51	1			17
							53	9									
*05	3174	X	3174	-0-	-0- B	-0-	110	1	3046	2	Y	16					33
							18	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	27	1	722	2	Y	4					4
							4	9									
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	21	1	598	2	Y	-0-					4
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	20	1	557	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	28	1	762	2	Y	4					5
							4	9									
04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	24	1	665	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	372	N	273	-0-	-99 B	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					5

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	159	-0-	-289 B	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	6	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	193	-0-	-227 B	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

12	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1223	2	8	9	Y	7					7
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	304	2	2	9	Y	2	2	1			7
02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			Y	-0-	6	1			1
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1229	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1205	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

12	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3088	2	22	9	N	20					185
01	1742	X	1742	-0-	-0- B	-0-	1736	2	6	9	N	5					190
02	1158	X	1158	-0-	-0- B	-0-	1156	2	2	9	N	2					192
03	1352	X	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					192
04	1166	X	1166	-0-	-0- B	-0-	1155	2	11	9	N	10					202
*05	1384	X	1384	-0-	-0- B	-0-	1365	2	19	9	N	17					219

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

12	3580	X	3580	-0-	-0- B	-0-	3545	2	35	9	N	32					165
01	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	3677	2	35	9	N	32	182	1			15
02	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4058	2	31	9	N	28					43
03	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	3927	2	41	9	N	37					80
04	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3884	2	33	9	N	30					110
*05	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	3507	2	33	9	N	30					140

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36177	X	33284	-0-	-2893	B	-0-	33113	2	171	9	N	155	181	1			202
01	36177	X	32999	-0-	-3178	B	-0-	32816	2	183	9	N	166	182	1			186
02	32116	X	26170	-0-	-5946	B	-0-	26009	2	161	9	N	146	181	1			151
03	34937	X	28700	-0-	-6237	B	-0-	28555	2	145	9	N	132	176	1			107
04	33360	X	26659	-0-	-6701	B	-0-	26487	2	172	9	N	156	181	1			82
05	33294	X	26919	-0-	-6375	B	-0-	26774	2	145	9	N	132					214

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51305	X	41420	-0-	-9885	B	-0-	41004	2	416	9	N	378	372	1			82
01	44919	X	41028	-0-	-3891	B	-0-	40581	2	447	9	N	406	363	1			125
02	39900	X	39589	-0-	-311	B	-0-	39142	2	447	9	N	406	363	1			168
03	43183	X	42955	-0-	-228	B	-0-	42616	2	339	9	N	308	369	1			107
04	42320	X	42320	-0-	-0-	B	-0-	41940	2	380	9	N	345	369	1			83
05	43834	X	42673	-0-	-1161	B	-0-	42309	2	364	9	N	331	185	1			229

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48484	X	30710	-0-	-17774	B	-0-	30093	2	617	9	Y	561	534	1			159
01	47337	X	30642	-0-	-16695	B	-0-	30244	2	398	9	Y	362	445	1			76
02	40544	X	30868	-0-	-9676	B	-0-	30491	2	377	9	Y	343	365	1			54
03	42346	X	28059	-0-	-14287	B	-0-	27656	2	403	9	Y	366	369	1			51
04	39630	X	23171	-0-	-16459	B	-0-	22857	2	314	9	Y	285	287	1			49
05	34162	X	23376	-0-	-10786	B	-0-	23003	2	373	9	Y	339	344	1			44

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34949	X	34949	-0-	-0-	B	-0-	34696	2	253	9	Y	230	230	1			-0-
01	33758	X	33758	-0-	-0-	B	-0-	33212	2	546	9	Y	496	496	1			-0-
02	33124	X	26605	-0-	-6519	B	-0-	26199	2	406	9	Y	369	369	1			-0-
03	36487	X	31237	-0-	-5250	B	-0-	30775	2	462	9	Y	420	418	1			2
04	33810	X	32086	-0-	-1724	B	-0-	31645	2	441	9	Y	401	403	1			-0-
05	34937	X	33617	-0-	-1320	B	-0-	33053	2	564	9	Y	513	466	1			47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88397	X	88397	-0-	-0-	B	-0-	87746	2	651	9	Y	592	812	1			55
01	85684	X	82597	-0-	-3087	B	-0-	81515	2	1082	9	Y	984	1039	1			-0-
02	92456	X	68774	-0-	-23682	B	-0-	68073	2	701	9	Y	637	542	1			95
03	98921	X	69959	-0-	-28962	B	-0-	69232	2	727	9	Y	661	667	1			89
04	95400	X	70389	-0-	-25011	B	-0-	69736	2	653	9	Y	594	602	1			81
05	88412	X	66860	-0-	-21552	B	-0-	66467	2	393	9	Y	357	392	1			46

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

12	1736	N	1728	-0-	-8	B	-0-	76	1	1649	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
01	2046	N	1684	-0-	-362	B	-0-	74	1	1606	2	Y	4	2	1	1	8	4
								4	9									
02	1848	N	1449	-0-	-399	B	-0-	63	1	1372	2	Y	13	6	1	9	8	2
								14	9									
03	1736	N	1511	-0-	-225	B	-0-	66	1	1439	2	Y	5	3	1	2	8	2
								6	9									
04	1620	N	1384	-0-	-236	B	-0-	61	1	1317	2	Y	5	3	1	1	8	3
								6	9									
05	1612	N	1215	-0-	-397	B	-0-	53	1	1158	2	Y	4	3	1			4
								4	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

12	3389	X	3389	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3218	2	Y	21	18	1			21
								23	9									
01	3158	X	3158	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2999	2	Y	19	17	1	2	8	21
								21	9									
02	2784	X	2784	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2617	2	Y	43	34	1	17	8	13
								47	9									
03	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	143	1	3098	2	Y	24	18	1	5	8	14
								26	9									
04	2700	X	3109	-0-	409	B	-0-	135	1	2945	2	Y	26	18	1	2	8	20
								29	9									
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	B	-0-	124	1	2695	2	Y	18	17	1			21
								20	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

12	1054	N	730	-0-	-324	B	-0-	32	1	697	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1039	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1005	2	Y	5	2	1	3	8	1
								6	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1072	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
04	1020	N	1047	-0-	27	B	-0-	46	1	1000	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	1054	N	846	-0-	-208	B	-0-	37	1	808	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	6653	-0-		-1035	B	-0-	292	1	6358	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
01	7347	X	5816	-0-		-1531	B	-0-	255	1	5547	2	Y	13	3	1	10	8	3
									14	9									
02	6692	X	5191	-0-		-1501	B	-0-	224	1	4879	2	Y	80	5	1	76	8	2
									88	9									
03	7409	X	6797	-0-		-612	B	-0-	298	1	6470	2	Y	26	3	1	23	8	2
									29	9									
04	7170	X	5981	-0-		-1189	B	-0-	262	1	5705	2	Y	13	3	1	9	8	3
									14	9									
05	6665	X	6228	-0-		-437	B	-0-	274	1	5951	2	Y	3	3	1			3
									3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2324	N	2324	-0-		-0-	B	-0-	102	1	2209	2	Y	12	10	1			12
									13	9									
01	2325	N	2185	-0-		-140	B	-0-	96	1	2079	2	Y	9	9	1	1	8	11
									10	9									
02	2072	N	1780	-0-		-292	B	-0-	77	1	1678	2	Y	23	20	1	7	8	7
									25	9									
03	2325	N	1888	-0-		-437	B	-0-	82	1	1792	2	Y	13	10	1	2	8	8
									14	9									
04	2100	N	1740	-0-		-360	B	-0-	76	1	1649	2	Y	14	10	1	1	8	11
									15	9									
05	1984	N	1761	-0-		-223	B	-0-	77	1	1673	2	Y	10	10	1			11
									11	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	1608	-0-		-1337	B	-0-	114	1	1477	2	Y	15					25
									17	9									
01	2945	X	2028	-0-		-917	B	-0-	245	1	1765	2	Y	16	26	1	2	8	13
									18	9									
02	2743	N	2743	-0-		-0-	B	-0-	218	1	2486	2	Y	35	28	1	17	8	3
									39	9									
03	2803	N	2803	-0-		-0-	B	-0-	216	1	2561	2	Y	24	5	8			22
									26	9									
04	1950	N	2152	-0-		202	B	-0-	155	1	1982	2	Y	14	27	1	1	8	8
									15	9									
05	2945	N	2344	-0-		-601	B	-0-	150	1	2179	2	Y	14					22
									15	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-		-0-	B	-0-	53	1	1145	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
01	1357	N	1357	-0-		-0-	B	-0-	60	1	1296	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	1035	N	1035	-0-		-0-	B	-0-	45	1	986	2	Y	4	2	1	2	8	1
									4	9									
03	1085	N	909	-0-		-176	B	-0-	40	1	868	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
04	1050	N	822	-0-		-228	B	-0-	36	1	785	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	1085	N	850	-0-		-235	B	-0-	37	1	812	2	Y	1	1	1			1
									1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

12	3503	X	3151	-0-	-352	B	-0-	222	1	2895	2	Y	31					54
								34	9									
01	3379	X	2172	-0-	-1207	B	-0-	260	1	1873	2	Y	35	58	1	3	8	28
								39	9									
02	3052	X	2640	-0-	-412	B	-0-	207	1	2360	2	Y	66	59	1	28	8	7
								73	9									
03	3379	X	3301	-0-	-78	B	-0-	252	1	2996	2	Y	48	8	8			47
								53	9									
04	3180	X	2276	-0-	-904	B	-0-	163	1	2081	2	Y	29	57	1	2	8	17
								32	9									
05	3162	X	2493	-0-	-669	B	-0-	158	1	2300	2	Y	32					49
								35	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

12	1736	N	1603	-0-	-133	B	-0-	69	1	1501	2	Y	30	25	1			30
								33	9									
01	1581	N	1180	-0-	-401	B	-0-	51	1	1099	2	Y	27	25	1	2	8	30
								30	9									
02	1540	N	1083	-0-	-457	B	-0-	45	1	982	2	Y	51	50	1	13	8	18
								56	9									
03	1612	N	1293	-0-	-319	B	-0-	55	1	1206	2	Y	29	25	1	4	8	18
								32	9									
04	1140	N	1781	-0-	641	B	-0-	77	1	1664	2	Y	36	24	1	2	8	28
								40	9									
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1806	2	Y	25	24	1			29
								28	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

12	248	N	176	-0-	-72	B	-0-	7	1	158	2	Y	10	8	1			10
								11	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	15	1	325	2	Y	8	8	1			10
								9	9									
02	168	N	148	-0-	-20	B	-0-	6	1	134	2	Y	7	10	1	1	8	6
								8	9									
03	186	N	129	-0-	-57	B	-0-	5	1	114	2	Y	9	8	1			7
								10	9									
04	330	N	95	-0-	-235	B	-0-	4	1	80	2	Y	10	8	1			9
								11	9									
05	155	N	83	-0-	-72	B	-0-	3	1	70	2	Y	9	8	1			10
								10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	89	1	1933	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	95	1	2061	2	Y	11	9	1	2	8	10
							12	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	82	1	1782	2	Y	31	17	1	18	8	6
							34	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	91	1	1979	2	Y	15	9	1	5	8	7
							17	9									
04	1830	N	2133	-0-	303 B	-0-	93	1	2025	2	Y	14	9	1	2	8	10
							15	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	88	1	1915	2	Y	9	9	1			10
							10	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

12	2351	X	2351	-0-	-0- B	-0-	102	1	2223	2	Y	24	17	1			23
							26	9									
01	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	109	1	2374	2	Y	22	19	1	2	8	24
							24	9									
02	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	98	1	2131	2	Y	49	39	1	19	8	15
							54	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	98	1	2138	2	Y	24	21	1	4	8	14
							26	9									
04	2100	N	2300	-0-	200 B	-0-	100	1	2168	2	Y	29	19	1	2	8	22
							32	9									
05	2170	N	1850	-0-	-320 B	-0-	80	1	1747	2	Y	21	20	1			23
							23	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

12	2356	N	2129	-0-	-227 B	-0-	92	1	2000	2	Y	34	28	1			34
							37	9									
01	2356	N	1959	-0-	-397 B	-0-	85	1	1841	2	Y	30	28	1	3	8	33
							33	9									
02	2128	N	1781	-0-	-347 B	-0-	75	1	1633	2	Y	66	56	1	22	8	21
							73	9									
03	2139	N	2085	-0-	-54 B	-0-	90	1	1954	2	Y	37	29	1	6	8	23
							41	9									
04	1890	N	1974	-0-	84 B	-0-	85	1	1845	2	Y	40	28	1	3	8	32
							44	9									
05	1984	N	1709	-0-	-275 B	-0-	74	1	1605	2	Y	27	28	1			31
							30	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2843	-0-	-505 B	-0-		201	1	2614	2	Y	25					43
								28	9									
01	3348	X	1822	-0-	-1526 B	-0-		218	1	1574	2	Y	27	46	1	3	8	21
								30	9									
02	2884	X	2208	-0-	-676 B	-0-		173	1	1974	2	Y	55	44	1	26	8	6
								61	9									
03	3193	X	2477	-0-	-716 B	-0-		189	1	2246	2	Y	38	7	8			37
								42	9									
04	3090	X	1714	-0-	-1376 B	-0-		122	1	1567	2	Y	23	45	1	2	8	13
								25	9									
05	2852	X	2597	-0-	-255 B	-0-		165	1	2403	2	Y	26					39
								29	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

12	527	N	454	-0-	-73 B	-0-		454	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-	-92 B	-0-		435	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80 B	-0-		368	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	383	-0-	-82 B	-0-		383	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58 B	-0-		362	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50 B	-0-		353	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

12	2015	N	2005	-0-	-10 B	-0-		87	1	1886	2	Y	29	24	1			29
								32	9									
01	2387	N	1494	-0-	-893 B	-0-		65	1	1410	2	Y	17	24	1	2	8	20
								19	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-		91	1	1976	2	Y	57	37	1	23	8	17
								63	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-		96	1	2091	2	Y	31	24	1	5	8	19
								34	9									
04	1440	N	2044	-0-	604 B	-0-		88	1	1919	2	Y	34	24	1	2	8	27
								37	9									
05	2356	N	1933	-0-	-423 B	-0-		84	1	1820	2	Y	26	24	1			29
								29	9									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-		125	2			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-		141	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-		152	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-		140	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	171	-0-	21 B	-0-		171	2			Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-		185	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

12	2263	N	2188	-0-	-75 B	-0-		94	1	2049	2	Y	41	34	1			41
								45	9									
01	2201	N	2184	-0-	-17 B	-0-		94	1	2048	2	Y	38	34	1	4	8	41
								42	9									
02	2128	N	1845	-0-	-283 B	-0-		77	1	1682	2	Y	78	66	1	28	8	25
								86	9									
03	2201	N	2157	-0-	-44 B	-0-		93	1	2018	2	Y	42	32	1	8	8	27
								46	9									
04	2100	N	2161	-0-	61 B	-0-		93	1	2015	2	Y	48	34	1	3	8	38
								53	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-		94	1	2036	2	Y	37	34	1			41
								41	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2957	N	2957	-0-	-0- B	-0-	130	1	2827	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2254	-0-	-102 B	-0-	99	1	2149	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	92	1	2003	2	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	105	1	2279	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	2190	N	2124	-0-	-66 B	-0-	93	1	2027	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2356	N	2141	-0-	-215 B	-0-	94	1	2047	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1151	-0-	-368 B	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1130	-0-	20 B	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1366	-0-	-339 B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1471	2	31	9	Y	28	185	1			39
01	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			Y	-0-					39
02	1316	N	1211	-0-	-105 B	-0-	1211	2			Y	-0-					39
03	1488	N	1269	-0-	-219 B	-0-	1180	2	89	9	Y	81					120
04	1380	N	1001	-0-	-379 B	-0-	1001	2			Y	-0-					120
05	1333	N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			Y	-0-					120

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	439	-0-	-101 B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	923	2	127	9	Y	115	185	1			60
01	1023	N	817	-0-	-206 B	-0-	817	2			Y	-0-					60
02	924	N	672	-0-	-252 B	-0-	672	2			Y	-0-					60
03	1054	N	840	-0-	-214 B	-0-	734	2	106	9	Y	96					156
04	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			Y	-0-					156
*05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	795	2	50	9	Y	45					201

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	733	-0-	-817 B	-0-	32	1	700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	32	1	703	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
02	672	N	638	-0-	-34 B	-0-	27	1	596	2	Y	14	2	1	12	8	1
							15	9									
03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	37	1	806	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
04	720	N	755	-0-	35 B	-0-	33	1	720	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	32	1	702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	389	-0-	-45 B	-0-		17	1	362	2	Y	9	7	1			9
								10	9									
01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-		15	1	323	2	Y	7	7	1	1	8	8
								8	9									
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-		14	1	294	2	Y	15	14	1	4	8	5
								17	9									
03	403	N	394	-0-	-9 B	-0-		17	1	367	2	Y	9	7	1	1	8	6
								10	9									
04	330	N	388	-0-	58 B	-0-		17	1	360	2	Y	10	7	1	1	8	8
								11	9									
*05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-		17	1	378	2	Y	7	7	1			8
								8	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

12	2976	X	2297	-0-	-679 B	-0-		2297	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1792	-0-	-1184 B	-0-		1792	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1858	-0-	-830 B	-0-		1858	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2380	-0-	-410 B	-0-		2380	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2386	-0-	-44 B	-0-		2386	2			Y	-0-					-0-
*05	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-		2623	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

12	1519	N	1361	-0-	-158 B	-0-		60	1	1299	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
01	1426	N	1340	-0-	-86 B	-0-		59	1	1280	2	Y	1	1	1	1	8	1
								1	9									
02	1372	N	1261	-0-	-111 B	-0-		55	1	1198	2	Y	7	2	1	5	8	1
								8	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-		68	1	1473	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
04	1290	N	1423	-0-	133 B	-0-		62	1	1359	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									
05	1395	N	1304	-0-	-91 B	-0-		57	1	1246	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

12	1333	N	1288	-0-	-45 B	-0-		1288	2			Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-		1328	2			Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-		1249	2			Y	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-		1340	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1117	-0-	-173 B	-0-		1117	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135 B	-0-		1260	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

12	1612	X	1505	-0-	-107 B	-0-		106	1	1381	2	Y	16					27
								18	9									
01	1612	X	1180	-0-	-432 B	-0-		141	1	1019	2	Y	18	29	1	2	8	14
								20	9									
02	1596	X	1530	-0-	-66 B	-0-		120	1	1369	2	Y	37	29	1	18	8	4
								41	9									
03	2085	X	2085	-0-	-0- B	-0-		160	1	1897	2	Y	25	6	8			23
								28	9									
04	1710	X	1501	-0-	-209 B	-0-		108	1	1375	2	Y	16	29	1	2	8	8
								18	9									
05	1705	X	1452	-0-	-253 B	-0-		92	1	1341	2	Y	17					25
								19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1938	-0-		-108	B	-0-	137	1	1782	2	Y	17					29
									19	9									
01	1984	N	1253	-0-		-731	B	-0-	150	1	1083	2	Y	18	31	1	2	8	14
									20	9									
02	1820	N	1782	-0-		-38	B	-0-	140	1	1595	2	Y	43	30	1	23	8	4
									47	9									
03	2170	N	2170	-0-		-0-	B	-0-	166	1	1974	2	Y	27	6	8			25
									30	9									
04	1200	N	1402	-0-		202	B	-0-	100	1	1283	2	Y	17	31	1	2	8	9
									19	9									
05	1984	N	1723	-0-		-261	B	-0-	109	1	1594	2	Y	18					27
									20	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1897	N	1897	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1790	2	Y	23	24	1			21
									25	9									
01	1922	N	1658	-0-		-264	B	-0-	72	1	1563	2	Y	21	25	1	1	8	16
									23	9									
02	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1561	2	Y	29	26	1	10	8	9
									32	9									
03	1891	N	1464	-0-		-427	B	-0-	64	1	1389	2	Y	10	1	8			18
									11	9									
04	1590	N	1759	-0-		169	B	-0-	77	1	1668	2	Y	13	25	1	1	8	5
									14	9									
05	1829	N	1572	-0-		-257	B	-0-	69	1	1493	2	Y	9					14
									10	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	1988	-0-		-678	B	-0-	87	1	1900	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
01	2015	N	1880	-0-		-135	B	-0-	83	1	1795	2	Y	2	1	1	1	8	1
									2	9									
02	1881	N	1881	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1788	2	Y	10	1	1	10	8	-0-
									11	9									
03	1984	N	1933	-0-		-51	B	-0-	85	1	1846	2	Y	2	1	8			1
									2	9									
04	1830	N	1614	-0-		-216	B	-0-	71	1	1543	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2077	N	1327	-0-		-750	B	-0-	58	1	1268	2	Y	1					1
									1	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2034	-0-		-322	B	-0-	89	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1747	-0-		-268	B	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	2442	N	2442	-0-		-0-	B	-0-	107	1	2335	2	Y	-0-					-0-
03	2885	N	2885	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2758	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	2690	-0-		1010	B	-0-	118	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2080	-0-		-617	B	-0-	91	1	1989	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	32	1 9	691	2	Y	1					1
01	868	N	687	-0-	-181 B	-0-	30	1 9	656	2	Y	1					2
02	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	87	1 9	1881	2	Y	1	2	1			1
03	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	81	1	1765	2	Y	-0-					1
04	660	N	2210	-0-	1550 B	-0-	97	1 2 9	2111	2	Y	2	1	8			2
05	2170	N	2001	-0-	-169 B	-0-	88	1 1 9	1912	2	Y	1	2	1			1

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2979	X	2979	-0-	-0- B	-0-	131	1 9	2847	2	Y	1					2
01	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	144	1 2 9	3123	2	Y	2	1	8			3
02	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	142	1 6 9	3086	2	Y	5	3	1	4	8	1
03	3077	X	3077	-0-	-0- B	-0-	135	1 2 9	2940	2	Y	2	1	8			2
04	2760	X	3111	-0-	351 B	-0-	137	1 2 9	2972	2	Y	2	1	8			3
*05	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	131	1 1 9	2846	2	Y	1	2	1			2

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	1438	-0-	448 B	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1369	-0-	319 B	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1084	-0-	-156 B	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	83	1	1795	2	Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	63	1	1367	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	75	1	1633	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	681	-0-	-939 B	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	73	1	1577	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2344	-0-	-229 B	-0-	102	1	2222	2	Y	18					29
							20	9									
01	3038	X	2343	-0-	-695 B	-0-	102	1	2210	2	Y	28					57
							31	9									
02	2744	X	2474	-0-	-270 B	-0-	108	1	2354	2	Y	11	51	1	1	8	16
							12	9									
03	3038	X	2413	-0-	-625 B	-0-	105	1	2284	2	Y	22					38
							24	9									
04	2700	X	2677	-0-	-23 B	-0-	117	1	2539	2	Y	19					57
							21	9									
05	2728	X	2491	-0-	-237 B	-0-	108	1	2357	2	Y	24	47	1			34
							26	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	87	1	1895	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35 B	-0-	78	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1642	-0-	-10 B	-0-	72	1	1570	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1312	-0-	-672 B	-0-	58	1	1254	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1430	-0-	-280 B	-0-	63	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1277	-0-	-552 B	-0-	56	1	1221	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2350	-0-	-161 B	-0-	102	1	2213	2	Y	32	39	1			28
							35	9									
01	2573	N	2565	-0-	-8 B	-0-	111	1	2423	2	Y	28	32	1	2	8	22
							31	9									
02	2268	N	2143	-0-	-125 B	-0-	92	1	2011	2	Y	36	34	1	13	8	11
							40	9									
03	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	120	1	2602	2	Y	17	4	8			24
							19	9									
04	2490	N	2519	-0-	29 B	-0-	110	1	2385	2	Y	22	35	1	2	8	9
							24	9									
*05	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	107	1	2319	2	Y	14					23
							15	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1003	-0-	-423 B	-0-	1003	2			Y	-0-					43
01	992	N	844	-0-	-148 B	-0-	844	2			Y	-0-					43
02	896	N	782	-0-	-114 B	-0-	782	2			Y	-0-					43
03	992	N	864	-0-	-128 B	-0-	864	2			Y	-0-					43
04	810	N	818	-0-	8 B	-0-	818	2			Y	-0-					43
05	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2			Y	-0-					43

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1613	-0-	-30 B	-0-	69	1	1494	2	Y	45	47	1			41
							50	9									
01	1829	N	1464	-0-	-365 B	-0-	63	1	1359	2	Y	38	47	1	1	8	31
							42	9									
02	1428	N	1338	-0-	-90 B	-0-	57	1	1235	2	Y	42	49	1	7	8	17
							46	9									
03	1612	N	1231	-0-	-381 B	-0-	53	1	1159	2	Y	17					34
							19	9									
04	1410	N	1239	-0-	-171 B	-0-	53	1	1161	2	Y	23	47	1			10
							25	9									
05	1488	N	1173	-0-	-315 B	-0-	51	1	1102	2	Y	18					28
							20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5345	X	5345	-0-	-0-	B	-0-	231	1	5030	2	Y	76	72	1			67
								84	9									
01	4867	X	3954	-0-	-913	B	-0-	171	1	3716	2	Y	61	77	1			51
								67	9									
02	4907	X	4907	-0-	-0-	B	-0-	213	1	4631	2	Y	57	80	1			28
								63	9									
03	4867	X	3312	-0-	-1555	B	-0-	144	1	3137	2	Y	28					56
								31	9									
04	4710	X	5029	-0-	319	B	-0-	219	1	4768	2	Y	38	77	1			17
								42	9									
*05	4907	X	4907	-0-	-0-	B	-0-	214	1	4662	2	Y	28					45
								31	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1182	-0-	-492	B	-0-	52	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1009	-0-	-820	B	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1051	-0-	-601	B	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1003	-0-	-826	B	-0-	44	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	1128	-0-	-462	B	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*05	1328	X	1328	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2754	-0-	-873	B	-0-	121	1	2631	2	Y	2					3
								2	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0-	B	-0-	162	1	3532	2	Y	3	1	8			5
								3	9									
02	3850	X	3850	-0-	-0-	B	-0-	168	1	3657	2	Y	23	4	1	23	8	1
								25	9									
03	4318	X	4318	-0-	-0-	B	-0-	190	1	4120	2	Y	7	5	8			3
								8	9									
04	3570	X	4217	-0-	647	B	-0-	185	1	4028	2	Y	4	2	8			5
								4	9									
*05	4631	X	4631	-0-	-0-	B	-0-	204	1	4425	2	Y	2	4	1			3
								2	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	495	-0-	-32	B	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	78	-0-	-449	B	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	229	-0-	-247	B	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	226	-0-	-270	B	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	316	-0-	226	B	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4534	-0-	-116	B	-0-	197	1	4283	2	Y	49					76
								54	9									
01	4836	X	3035	-0-	-1801	B	-0-	131	1	2841	2	Y	57	2	8			131
								63	9									
02	4368	X	4005	-0-	-363	B	-0-	173	1	3760	2	Y	65	119	1	36	8	41
								72	9									
03	4836	X	3927	-0-	-909	B	-0-	169	1	3679	2	Y	72	9	8			104
								79	9									
04	4380	X	4656	-0-	276	B	-0-	202	1	4392	2	Y	56	4	8			156
								62	9									
05	4526	X	4118	-0-	-408	B	-0-	178	1	3864	2	Y	69	130	1			95
								76	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

12	7750		5502	-0-	-2248	77583	5436	2	66	9	Y	60					66
01	7750		4890	-0-	-2860	74723	4832	2	58	9	Y	53					119
02	7000		4572	-0-	-2428	72295	4508	2	64	9	Y	58	119	1			58
03	7750		5148	-0-	-2602	69693	5083	2	65	9	Y	59					117
04	7500		4891	-0-	-2609	67084	4835	2	56	9	Y	51	121	1			47
*05	7750		4978	-0-	-2772	64312	4932	2	46	9	Y	42					89

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

12	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	N	15					123
01	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11	9	N	10					133
02	1176	N	852	-0-	-324	-0-	833	2	19	9	N	17					150
03	1209	N	979	-0-	-230	-0-	962	2	17	9	N	15					165
04	1080	N	969	-0-	-111	-0-	955	2	14	9	N	13					178
05	930	N	757	-0-	-173	-0-	746	2	11	9	N	10					188

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

12	1643	#	1511	-0-	-132	-0-	1503	2	8	9	N	7	152	1			23
01	1643	#	1295	-0-	-348	-0-	1283	2	12	9	N	11					34
02	1680	N	1243	-0-	-437	-0-	1232	2	11	9	N	10					44
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1530	2	22	9	N	20					64
04	1200	N	1318	-0-	118	-0-	1295	2	23	9	N	21					85
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	2	22	9	N	20					105

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	N	13	157	1			16
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	N	11					27
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22	9	N	20					47
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	599	2	22	9	N	20					67
04	180	N	1711	-0-	1531	-0-	1699	2	12	9	N	11					78
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1555	2	34	9	N	31					109

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	N	1	90	1			15
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					15
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					15
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	N	4					19
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9					28
05	2325	N	1892	-0-	-433	-0-	1892	2			N	-0-					19

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2	81	1			21
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3596	2	2	9	N	2					23
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					25
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					27
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2					29
05	775	X	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					27

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					84

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

12	SWR	10	903	-0-	903	106609	873	2	30	9	Y	27	57	1			43
01	SWR	10	1452	-0-	1452	108061	1423	2	29	9	Y	26					69
02	SWR	10	989	-0-	989	109050	968	2	21	9	Y	19					88
03	SWR	10	1024	-0-	1024	110074	1002	2	22	9	Y	20					108
*04	SWR	10	1191	-0-	1191	111265	1191	2			Y	-0-					108
05	SWR	10	1126	-0-	1126	112391	1126	2			Y	-0-					108

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					2
01	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-					2
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					2
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1129	2	189	9	N	172	174	1			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		386	-0-	386	667	386	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		519	-0-	519	1186	519	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1186					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	23	-0-	23	23	1 7	1 9	15	2	Y	6					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	10	4	1			12

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

12	0 W		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
*05	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

12	4185	X	2934	-0-	-1251	-0-	2865	3	69	9	N	63	190	1			180
01	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	2956	3	110	9	N	100	181	1			99
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3407	3	77	9	N	70					169
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3985	3	91	9	N	83					252
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3866	3	89	9	N	81	174	1			159
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					159

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

12	1209	N	736	-0-	-473	-0-	36	1	555	2	N	30					167
							112	3	33	9							
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					167
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-	160	1			7
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

12	372	N	364	-0-	-8	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2421	-0-	-741	-0-	101	1	2320	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	127	1	2576	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	145	1	2821	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	134	1	2723	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	146	1	2786	2	Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2301	-0-	-985	-0-	26	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1950	-0-	-1243	-0-	22	1	1892	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	2660	X	1939	-0-	-721	-0-	24	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2085	-0-	-767	-0-	27	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1866	-0-	-354	-0-	24	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	20	1	1588	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	17	1	1487	2	Y	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	17	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	17	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	812	-0-	-538	-0-	10	1	802	2	Y	-0-					-0-
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	20	1	1566	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	9	1	775	2	Y	-0-	15	1			-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	9	1	814	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	9	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	11	1	852	2	Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	1041	2	Y	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	20	1	1788	2	Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	20	1	1751	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	21	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	23	1	1768	2	Y	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	18	1	1375	2	Y	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	17	1	1302	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	3	9	9	N	8					130
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	608	3	17	9	N	15					145
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	3	14	9	N	13					158
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	667	3	19	9	N	17					175
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	N	10					185
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	650	3	15	9	N	14	153	1			46

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

12	2170	N	841	-0-	-1329	-0-	135	1	702	3	N	4	4	8			45
							4	9									
01	1581	N	239	-0-	-1342	-0-	39	1	200	3	N	-0-					45
02	812	N	211	-0-	-601	-0-	37	1	174	3	N	-0-					45
03	837	N	223	-0-	-614	-0-	37	1	186	3	N	-0-					45
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	38	1	185	3	N	-0-					45
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	39	1	188	3	N	-0-					45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4451	3	40	9	Y	36	38	1			9
01	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	4559	3	43	9	Y	39	38	1			10
02	4872	X	4467	-0-	-405	-0-	4423	3	44	9	Y	40	39	1			11
03	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	4510	3	45	9	Y	41	44	1			8
04	5220	X	5199	-0-	-21	-0-	5155	3	44	9	Y	40	42	1			6
*05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5502	3	56	9	Y	51	36	1			21

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283402 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 9982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	173	2	7	9	Y	6	5	8			2
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	100	2	6	9	Y	5	5	8			2
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	2			Y	-0-					2
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					170
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					170
02	980	N	700	-0-	-280	-0-	700	2			N	-0-	120	7			50
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					50
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					50
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					50

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					191
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					926

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

12	310	X	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	X	89	-0-	-221	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	N	-0-					17
01	837	N	668	-0-	-169	-0-	20	1	648	3	N	-0-					17
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	18	1	601	3	N	-0-					17
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	24	1	777	3	N	-0-					17
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	26	1	845	3	N	-0-					17
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	25	1	807	3	N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	11	1	363	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	N	-0-					88
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	3	N	-0-					88
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	556	3	N	-0-					88
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	N	-0-					88
04	630	N	418	-0-	-212	-0-	12	1	406	3	N	-0-					88
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	N	-0-					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					590
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					600
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					610
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					610

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1231	-0-	-85	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2714	3	20	9	N	18					88
01	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2489	3	53	9	N	48					136
02	2492	N	2168	-0-	-324	-0-	2144	3	24	9	N	22					158
03	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	2382	3			N	-0-					158
04	2460	N	1838	-0-	-622	-0-	1838	3			N	-0-					158
05	2387	N	1200	-0-	-1187	-0-	1200	3			N	-0-					158

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					125

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	56	1	241	2	N	-0-					17
01	434	N	194	-0-	-240	-0-	58	1	136	2	N	-0-					17
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	124	1	157	2	N	-0-					17
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-					17
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	163	1	114	2	N	-0-					17
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	201	1	135	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2	2	8			73
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	401	1	565	2	N	-0-					73
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	311	1	931	2	N	-0-					73
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	811	1	995	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	982	1	1038	2	N	1	1	8			73
							1	9									
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	569	1	943	2	N	1	1	8			73
							1	9									

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					189
01	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	651	1	916	2	N	-0-					189
02	1988	N	1243	-0-	-745	-0-	311	1	932	2	N	-0-					189
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	741	1	909	2	N	-0-					189
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	927	1	981	2	N	7					196
							8	9									
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	816	1	1350	2	N	-0-					196

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	88	2	N	1	1	8			87
*07	155	N	50	-0-	-105	-0-	8	1	42	2	N	-0-					87
*08	93	N	50	-0-	-43	-0-	8	1	42	2	N	-0-					87
*09	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	2	N	-0-					87
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-					87
*11	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	2	N	-0-					87
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
*01	124	N	45	-0-	-79	-0-	19	1	26	2	N	-0-					87
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
*04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					87
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	121	1			-0-
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162		3021	-0-	-141	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
01	3162		3143	-0-	-19	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
02	3276	#	2845	-0-	-431	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
03	3503	#	2638	-0-	-865	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
04	3030	#	2389	-0-	-641	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
05	3162	#	1846	-0-	-1316	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3497	-0-	397	397	3497	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2899	-0-	-101	296	2899	2			N	-0-					-0-
*05	2555	N	2259	-0-	-296	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	510	N	34	-0-	-476	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	99	-0-	-321	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2000	3	2	9	N	2					149
*08	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					149
*09	1980	N	1730	-0-	-250	-0-	1730	3			N	-0-					149
*10	2015	N	310	-0-	-1705	-0-	310	3			N	-0-					149
*11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					149
*12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					149
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					149
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					149
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1	1	8			149
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1	133	1			17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					42
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					42
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					42
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					42
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	856	-0-	-322	-0-	856	3			N	-0-					130
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	3	10	9	N	9					139
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	3	1	9	N	1					140
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	1	8			140
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1100	3	6	9	N	5					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			214
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					214
02	700	N	528	-0-	-172	-0-	528	2			N	-0-					214
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					214
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					214
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					214

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

12	0	S		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	S		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	S		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	S		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	S		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1771					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	86	-0-	86	1857	86	2			Y	-0-					20
02	2733	X	876	-0-	-1857	-0-	876	2			Y	-0-					20
03	1798	X	638	-0-	-1160	-0-	638	2			Y	-0-					20
04	1740	X	229	-0-	-1511	-0-	229	2			Y	-0-					20
05	961	X	412	-0-	-549	-0-	412	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					13
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					13
02	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					13
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					13
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1590	2	54	9	Y	49					179
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1587	2	87	9	Y	79	178	1			80
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					80
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	Y	17					97
04	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1360	2			Y	-0-					97
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					97

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					132
01	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	14	1	37	2	N	-0-					132
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	129	1	1340	2	N	14	4	8			142
							15	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	177	1	1920	2	N	13					155
							14	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	262	1	1020	2	N	-0-	140	1			15
05	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	318	1	1158	2	N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	167	1	477	2	Y	16	16	8			24
							18	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	220	1	532	2	Y	46	46	8			24
							51	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	191	1	445	2	Y	60	2	8			82
							66	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	153	1	866	2	Y	10	10	8			82
							11	9									
04	780	N	647	-0-	-133	-0-	282	1	331	2	Y	31	31	8			82
							34	9									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	192	1	687	2	Y	43	43	8			77
							47	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					57
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					57
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					57
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					57
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					57
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	429	-0-	-842	-0-	107	1	304	2	Y	16	16	8			22
							18	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	323	1	799	2	Y	51	51	8			22
							56	9									
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	238	1	838	2	Y	28	2	8			48
							31	9									
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	180	1	840	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	235	1	941	2	Y	7	7	8			48
							8	9									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	226	1	829	2	Y	10	10	8			45
							11	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

12	2263	N	933	-0-	-1330	-0-	933	2			Y	-0-					102
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					102
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					102
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					102
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					102
05	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		133	-0-	133	133	12	1	121	2	Y	-0-					3
03	T. A.		74	-0-	74	207	6	1	68	2	Y	-0-					3
04	T. A.		62	-0-	62	269	4	1	58	2	Y	-0-					3
*05	299	X	30	-0-	-269	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					3

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

12	14B2 EXT		206	-0-	206	1604	53	1	151	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1735	X	131	-0-	-1604	-0-	21	1	89	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	16	1	189	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	463	2	Y	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	163	1	687	2	Y	14	14	8			8
							15	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

12	14B2 EXT		250	-0-	250	987	64	1	184	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	1128	X	141	-0-	-987	-0-	44	1	97	2	N	-0-					18
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	2	2	8			18
							2	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-					18
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	115	1	509	2	N	127	67	1	2	8	76
							140	9									
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	56	1	213	2	N	5	5	8			76
							6	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

12	434	N	365	-0-	-69	-0-	95	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	115	1	281	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	144	1	585	2	Y	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	118	1	425	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/18

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

12	14B2 EXT		1173	-0-	1173	2543	299	1	854	2	Y	18	18	8			22
							20	9									
01	14B2 EXT		902	-0-	902	3445	169	1	714	2	Y	17	17	8			22
							19	9									
02	4398	X	953	-0-	-3445	-0-	85	1	867	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
03	1426	X	1229	-0-	-197	-0-	107	1	1120	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
04	1380	X	1034	-0-	-346	-0-	193	1	830	2	Y	10	10	8			22
							11	9									
05	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	224	1	853	2	Y	4	4	8			22
							4	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	Y	8	8	8			42
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	308	X	8	-0-	-300	-0-	8	2			Y	-0-					42
03	837	X	20	-0-	-817	-0-	20	2			Y	-0-					42
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	Y	2	2	8			42
05	837	X	25	-0-	-812	-0-	25	2			Y	-0-					42

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	80	1	228	2	Y	10	10	8			9
							11	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	101	1	306	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
02	532	X	459	-0-	-73	-0-	42	1	409	2	Y	7	7	8			9
							8	9									
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					9
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	8	8			9
*05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					9

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	8			58
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					58
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	48					106
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	623	2	24	9	Y	22					128
04	780	X	691	-0-	-89	-0-	678	2	13	9	Y	12	12	8			128
05	806	X	206	-0-	-600	-0-	206	2			Y	-0-					128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	184	-0-	-312	-0-	48	1	136	2	Y	-0-					76
01	496	N	142	-0-	-354	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					76
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	105	1	1067	2	Y	4	4	8			76
							4	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	Y	-0-					76
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	141	1	568	2	Y	-0-					76
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	143	1	563	2	Y	-0-					76

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					17
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					17
02	644	N	477	-0-	-167	-0-	477	2			N	-0-					17
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					17
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					17
05	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	69	1	198	2	N	8	8	8			122
							9	9									
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	2	1	3	2	N	-0-					122
02	336	N	166	-0-	-170	-0-	15	1	151	2	N	-0-					122
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	N	-0-					122
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	239	2	N	2					124
							2	9									
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	N	-0-					124

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	229	1	1863	2	Y	-0-					44
01	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	88	1	1630	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
02	1960	N	1592	-0-	-368	-0-	1588	2	4	9	Y	4	4	8			44
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2083	2	22	9	Y	20					64
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					64
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9	Y	3	3	8			64

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					19
01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					19
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	2			N	-0-					19
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	964	2	56	9	N	51					70
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					70
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					70

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	225	-0-	-860	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					23
01	1085	N	203	-0-	-882	-0-	18	1	185	2	Y	-0-					23
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	2			Y	-0-					23
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	Y	20					43
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					43
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	8			43

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3517	-0-	-823	-0-	3517	2			N	-0-					40
01	4340	X	3030	-0-	-1310	-0-	3030	2			N	-0-					40
02	3920	X	2584	-0-	-1336	-0-	2483	2	101	9	N	92					132
03	3968	X	3152	-0-	-816	-0-	3152	2			N	-0-					132
04	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3112	2	76	9	N	69	181	1			20
05	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	2			N	-0-					20

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					85
01	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	1891	2			N	-0-					85
02	1876	N	1481	-0-	-395	-0-	1321	2	160	9	N	145	178	1			52
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	1425	2			N	-0-					52
04	1860	N	739	-0-	-1121	-0-	739	2			N	-0-					52
05	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-					52

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	1937	-0-	-667	-0-	212	1	1725	2	N	-0-					140
01	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	79	1	1677	2	N	4	4	8			140
							4	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1721	2	15	9	N	14					154
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2227	2	34	9	N	31	175	1			10
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1896	2	30	9	N	27					37
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2192	2	3	9	N	3	3	8			37

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1513	-0-	-967	-0-	163	1	1327	2	Y	21	58	1			22
							23	9									
01	2077	N	944	-0-	-1133	-0-	52	1	888	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
02	1736	N	633	-0-	-1103	-0-	603	2	30	9	Y	27					49
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1955	2	34	9	Y	31	66	1			14
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					14
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2842	2	1	9	Y	1	1	8			14

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					90
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					90
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1709	2	55	9	N	50					140
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	N	21					161
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2260	2	22	9	N	20	174	1			7
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2433	2	80	9	N	73					80

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					23
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	N	-0-					23
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	2			N	-0-					23
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					23
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3995	-0-	-810	-0-	3995	2			N	-0-					34
01	4805	X	3577	-0-	-1228	-0-	3577	2			N	-0-					34
02	4340	X	3447	-0-	-893	-0-	3364	2	83	9	N	75					109
03	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	4033	2			N	-0-					109
04	4290	X	3530	-0-	-760	-0-	3530	2			N	-0-					109
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					109

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	471	1	3822	2	Y	22	121	1			23
							24	9									
01	4216	X	3391	-0-	-825	-0-	163	1	3220	2	Y	7	7	8			23
							8	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3187	2	57	9	Y	52					75
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4475	2	73	9	Y	66	111	1	2	8	28
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					28
*05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4038	2	13	9	Y	12	12	8			28

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					22
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	963	2	176	9	N	160	162	1			20
02	1232	N	869	-0-	-363	-0-	869	2			N	-0-					20
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					20
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					20
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			Y	-0-					37
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					37
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	1220	2			Y	-0-					37
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					37
04	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1155	2			Y	-0-					37
05	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1045	2			Y	-0-					37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1632	-0-	-1468	5790	238	1	1394	3	Y	-0-					30
01	3100	N	1200	-0-	-1900	3890	231	1	969	3	Y	-0-					30
02	2700	N	1167	-0-	-1533	2357	199	1	968	3	Y	-0-					30
*03	3100	N	1243	-0-	-1857	500	225	1	1018	3	Y	-0-					30
*04	1901	N	1401	-0-	-500	-0-	317	1	1033	3	Y	46					76
							51	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

12	3100	N	1717	-0-	-1383	9749	250	1	1467	3	Y	-0-					40
01	3100	N	1475	-0-	-1625	8124	284	1	1191	3	Y	-0-					40
02	2700	N	1473	-0-	-1227	6897	251	1	1222	3	Y	-0-					40
*03	3100	N	1551	-0-	-1549	5348	281	1	1270	3	Y	-0-					40
*04	3000	N	1550	-0-	-1450	3898	279	1	1271	2	Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3898					Y	NO RPT					40

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

12	3100	N	1770	-0-	-1330	8111	258	1	1512	3	Y	-0-					38
01	3100	N	1318	-0-	-1782	6329	254	1	1064	3	Y	-0-					38
02	2700	N	1248	-0-	-1452	4877	213	1	1035	3	Y	-0-					38
*03	3100	N	1633	-0-	-1467	3410	286	1	1293	3	Y	49					87
							54	9									
*04	3000	N	2088	-0-	-912	2498	487	1	1588	3	Y	12					99
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2498					Y	NO RPT					99

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	96	1	1644	2	N	-0-					-0-
04	420	N	808	-0-	388	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

12	3441	X	1772	-0-	-1669	-0-	96	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	1799	-0-	-1642	-0-	103	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1587	-0-	-1073	-0-	91	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	95	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	882	-0-	-948	-0-	48	1	834	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	88	-0-	-191	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
04	90	N	421	-0-	331	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	64	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	67	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	538	-0-	-992	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	101	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	125	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	131	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	71	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	31	H	-0-	-0-	-31	6					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*03	6		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	118	1	1949	2	N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	124	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	131	1	2241	2	N	-0-					-0-
04	450	N	1272	-0-	822	-0-	69	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

12	4092	X	3046	-0-	-1046	-0-	165	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	220	1	3620	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3522	-0-	-62	-0-	202	1	3320	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	212	1	3643	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2061	-0-	-1719	-0-	112	1	1949	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	853	2	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1482	2	N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	104	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	149	1	2609	2	N	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	157	1	2590	2	N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	142	1	2337	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	148	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1435	-0-	-1175	-0-	78	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	-0-			-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	129	1	2129	2	N	-0-			-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	123	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	128	1	2203	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	66	1	1152	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

12	3100	N	4090	-0-	990	7429	221	1	3869	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3542	-0-	442	7871	203	1	3339	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3040	-0-	240	8111	174	1	2866	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4327	-0-	1227	9338	238	1	4089	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	123	1	2145	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

12	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	159	1	2772	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	168	1	2758	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	153	1	2510	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	165	1	2828	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1608	-0-	-1392	-0-	87	1	1521	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

12	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	146	1	2548	2	N	-0-			-0-
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	212	1	3481	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3200	-0-	-20	-0-	184	1	3016	2	N	-0-			-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	217	1	3729	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	1392	-0-	-2058	-0-	76	1	1316	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

12	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	186	1	3250	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	189	1	3108	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2765	-0-	-287	-0-	159	1	2606	2	N	-0-			-0-
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	193	1	3314	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	2068	-0-	-1262	-0-	112	1	1956	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

12	3968	X	3454	-0-	-514	-0-	187	1	3267	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	194	1	3185	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	181	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	200	1	3436	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	1935	-0-	-1605	-0-	105	1	1830	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3142	-0-	42	913	170	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2818	-0-	-282	631	161	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2869	-0-	69	700	165	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3053	-0-	-47	653	168	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1668	-0-	-642	-0-	91	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	65	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	65	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	58	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	64	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	630	-0-	-450	-0-	34	1	596	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	151	1	2637	2	N	8					85
							9	9									
01	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	173	1	2847	2	N	24					109
							26	9									
02	2688	X	2674	-0-	-14	-0-	153	1	2520	2	N	1					110
							1	9									
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	161	1	2756	2	N	2					112
							2	9									
04	2940	X	1558	-0-	-1382	-0-	84	1	1468	2	N	5					117
							6	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					117

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2969	-0-	-131	2418	161	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2989	-0-	-111	2307	171	1	2818	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2944	-0-	144	2451	169	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3362	-0-	262	2713	185	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	1447	-0-	-1343	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	108	1	1894	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	115	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	107	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1053	-0-	-897	-0-	57	1	996	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	173	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3192	-0-	-497	-0-	183	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	210	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	222	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2068	-0-	-1142	-0-	112	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	94	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	98	1	1614	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	89	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	94	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	972	-0-	-678	-0-	53	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	79	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	72	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	786	-0-	-534	-0-	43	1	743	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	93	1	1597	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1118	-0-	-412	-0-	61	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1527	2	N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	67	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	967	-0-	-323	-0-	53	1	914	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	N	-0-					-0-
02	952	N	704	-0-	-248	-0-	40	1	664	2	N	-0-					-0-
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	41	1	702	2	N	-0-					-0-
04	930	N	387	-0-	-543	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2804	-0-	-172	-0-	152	1	2652	2	N	-0-			-0-
01	2945	N	2838	-0-	-107	-0-	163	1	2675	2	N	-0-			-0-
02	2688	N	2667	-0-	-21	-0-	153	1	2514	2	N	-0-			-0-
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	167	1	2873	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	1562	-0-	-1198	-0-	85	1	1477	2	N	-0-			-0-
05	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	125	1	2177	2	N	-0-			-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1478	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	63	1	1031	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	74	1	1261	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1560	-0-	30	-0-	85	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	96	1	1677	2	N	-0-			-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1241	-0-	-775	-0-	71	1	1170	2	N	-0-			-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	119	1	2045	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1339	-0-	-821	-0-	73	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	N	-0-			-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	87	1	1434	2	N	-0-			-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	70	1	1149	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	57	1	971	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	882	-0-	-528	-0-	48	1	834	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	966	-0-	-2134	3258	52	1	914	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1499	-0-	-1601	1657	86	1	1413	2	N	-0-			-0-
02	2395	N	738	-0-	-1657	-0-	42	1	696	2	N	-0-			-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	88	1	1502	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	835	-0-	-605	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	203	1	3547	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	220	1	3627	2	N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	216	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	261	1	4483	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2538	-0-	-1362	-0-	138	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					20
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					20
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					20
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					20
04	2280	N	2024	-0-	-256	-0-	2024	2			N	-0-					20
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	510	N	557	-0-	47	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1596	2	10	9	N	9					41
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1591	2	10	9	N	9					50
02	2744	N	737	-0-	-2007	-0-	737	2			N	-0-					50
03	1612	N	884	-0-	-728	-0-	884	2			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1053	-0-	-67	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					75
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	211	2	11	9	N	10					85
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	N	15					100
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2916	2	28	9	N	25					125
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2307	2	14	9	N	13					138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					45
03	14B2	EXT	1	-0-	1	168	1	1			N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					45
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	16	1	3152	2	N	-0-					13
01	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	16	1	2669	2	N	-0-					13
02	3024	X	2205	-0-	-819	-0-	10	1	2195	2	N	-0-					13
03	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	16	1	3257	2	N	-0-					13
04	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	102	1	2836	2	N	9					22
							10	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					22

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4	137	1			87
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6	9	N	5					92
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8					100
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	2	11	9	N	10					110
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7					117
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	617	2	9	9	N	8					125

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	16	1	1428	2	N	4					107
							4	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	16	1	1363	2	N	20	110	1			17
							22	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	1215	2	N	-0-					17
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	16	1	1332	2	N	3					20
							3	9									
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	15	1	1291	2	N	3					23
							3	9									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					23

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	131	1	1593	2	N	30					112
							33	9									
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	140	1	1473	2	N	25					137
							28	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	126	1	1445	2	N	36	136	1			37
							40	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	140	1	1608	2	N	23					60
							25	9									
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	785	2	N	15					75
							17	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					75

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1940	-0-	-1222	-0-	105	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	114	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1623	-0-	-729	-0-	93	1	1530	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1291	-0-	-1034	-0-	71	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1042	-0-	-1058	-0-	57	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-
04	210	N	216	-0-	6	-0-	3	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		81	-0-	81	81	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	0	W	90	-0-	90	171	5	1	85	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		49	-0-	49	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					100
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	78	1	2473	2	N	-0-					60
01	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	79	1	2497	2	N	-0-					60
02	2576	X	2039	-0-	-537	-0-	62	1	1977	2	N	-0-					60
03	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	67	1	2127	2	N	-0-					60
04	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	65	1	2053	2	N	-0-					60
05	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	70	1	2224	2	N	-0-					60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	302	172	1			177
							332	9									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					177
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	64	140	1			101
							70	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	81					182
							89	9									
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	125	238	1			69
							138	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					69

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					31
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					31
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					31
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					31
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					31
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					141
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					141
02	812	N	632	-0-	-180	-0-	632	2			N	-0-					141
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					141
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					141
05	713	N	455	-0-	-258	-0-	447	2	8	9	N	7					148

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	40	1	1290	3	Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1441	3	3	9	Y	3					14
01	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1446	3	4	9	Y	4					18
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	3	3	9	Y	3					21
03	1457	N	775	-0-	-682	-0-	775	3			Y	-0-					21
04	1410	N	275	-0-	-1135	-0-	275	3			Y	-0-					21
05	1488	N	887	-0-	-601	-0-	887	3			Y	-0-					21

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	334	2	103	9	N	94					235
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	294	2	62	9	N	56	171	1			120
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	269	2	85	9	N	77					197
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	325	2	37	9	N	34	171	1			60
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	309	2	86	9	N	78					138
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	2	11	9	N	10					150
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	N	11					161
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	177	2	10	9	N	9					170
03	527	N	100	-0-	-427	-0-	100	2			N	-0-					170
04	510	N	215	-0-	-295	-0-	215	2			N	-0-					170
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3331	-0-	231	231	3317	2	14	9	N	13					141
01	3100	N	3824	-0-	724	955	3785	2	39	9	N	35					176
02	2800	N	2814	-0-	14	969	2786	2	28	9	N	25	166	1			35
03	2697	N	1728	-0-	-969	-0-	1714	2	14	9	N	13					48
04	2040	X	2013	-0-	-27	-0-	1993	2	20	9	N	18					66
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					66

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	824	-0-	-106	-0-	137	1	687	2	N	-0-					134
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	N	3					137
							3	9									
02	840	N	672	-0-	-168	-0-	122	1	539	2	N	10					147
							11	9									
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	141	1	673	2	N	8					155
							9	9									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	146	1	591	2	N	4					159
							4	9									
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	72	1	401	2	N	5					164
							6	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	281	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	258	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	280	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	282	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	255	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	237	1	1111	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	267	1	983	2	N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	205	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	292	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	324	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	321	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	256	1	1201	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1545	-0-	-501	-0-	199	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	232	1	1691	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1444	-0-	-320	-0-	171	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	148	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	156	1	1309	2	N	-0-					-0-
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	212	1	1813	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	330	1	1332	2	Y	7					42
							8	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	465	1	1593	2	Y	15					57
							17	9									
02	2128	N	1845	-0-	-283	-0-	420	1	1413	2	Y	11					68
							12	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	465	1	1874	2	Y	9					77
							10	9									
04	2010	N	1204	-0-	-806	-0-	255	1	941	2	Y	7					84
							8	9									
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					84

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	105	1	536	2	N	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	118	1	673	2	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	108	1	625	2	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	117	1	616	2	N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	122	1	686	2	N	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1750	-0-	-668	-0-	373	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	530	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1943	-0-	-241	-0-	377	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	486	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	468	1	2225	2	N	-0-					-0-
*05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	535	1	2506	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	143	1	727	2	N	-0-					-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	129	1	736	2	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	115	1	660	2	N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	127	1	672	2	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	132	1	741	2	N	-0-					-0-
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	187	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	203	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	197	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	191	1	1007	2	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	196	1	1105	2	N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	202	1	1132	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	3	N	-0-					42
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-					42
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	62	1	30	3	N	-0-					42
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					42
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-					90
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	N	-0-					90
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	61	1	30	3	N	-0-					90
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					90
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	N	-0-					69
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	N	-0-					69
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	66	1	32	3	N	-0-					69
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					69
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	N	-0-					56
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	3	N	-0-					56
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	61	1	30	3	N	-0-					56
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					56
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	N	-0-					42
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					42
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					42
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					42
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	1	1	79	3	N	-0-					42
*05	3100	N	4050	-0-	950	950	7	1	4043	3	N	-0-					42

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					87
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					87
02	924	N	648	-0-	-276	-0-	648	2			N	-0-					87
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12					99
04	810	N	1063	-0-	253	-0-	1043	2	20	9	N	18					117
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					117

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					3
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					3
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	2			N	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					3
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

12	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	16	1	2816	2	Y	197	170	1			57		
							217	9											
01	3348	X	3338	-0-	-10	-0-	39	1	3132	2	Y	152	178	1			31		
							167	9											
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	43	1	3256	2	Y	30	57	1			4		
							33	9											
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	49	1	3641	2	Y	26	24	1			6		
							29	9											
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	48	1	3433	2	Y	28	30	1			4		
							31	9											
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	49	1	3696	2	Y	24	20	1			8		
							26	9											

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					23
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2005	2	23	9	Y	21	44	1			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	939	-0-	-681	-0-	921	2	18	9	Y	16					16
05	1674	N	958	-0-	-716	-0-	957	2	1	9	Y	1					17

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					23
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					23
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	578	2			N	-0-					23
*03	651	N	466	-0-	-185	-0-	430	2	36	9	N	33					56
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					56
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					56

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					16
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					16
02	2772	X	2475	-0-	-297	-0-	2475	2			Y	-0-					16
03	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2721	2	80	9	Y	73	63	1			26
04	3150	X	3181	-0-	31	-0-	3181	2			Y	-0-					26
05	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			Y	-0-					26

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

12	2108	N	1017	-0-	-1091	-0-	1017	2			Y	-0-					41
01	2046	N	1639	-0-	-407	-0-	1639	2			Y	-0-					41
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					41
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2044	2	119	9	Y	108	94	1			55
04	1590	N	2238	-0-	648	-0-	2238	2			Y	-0-					55
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					55

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

12	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	120	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	131	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	118	1	1935	2	N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	123	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	1204	-0-	-1016	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

12	4588	#	4249	-0-	-339	-0-	300	1	3571	2	N	343	343	0			-0-
							1	3	377	9							
01	4853	R	4853	-0-	-0-	-0-	300	1	4121	2	N	392	392	0			-0-
							1	3	431	9							
02	4144		4155	-0-	11	11	300	1	3487	2	N	334	334	0			-0-
							1	3	367	9							
03	4294	R	4283	-0-	-11	-0-	300	1	3598	2	N	349	349	0			-0-
							1	3	384	9							
04	4440		2486	-0-	-1954	-0-	300	1	1975	2	N	191	191	0			-0-
							1	3	210	9							
05	4588		NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3637	-0-	-765	-0-	3636	3	1	9	N	1					26
01	4402	X	3130	-0-	-1272	-0-	3076	3	54	9	N	49					75
02	3976	X	3926	-0-	-50	-0-	3857	3	69	9	N	63					138
03	3906	X	3864	-0-	-42	-0-	3759	3	105	9	N	95					233
04	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3627	3	24	9	N	22	187	1			68
05	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	3825	3	50	9	N	45					113

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	117	1	3461	2	N	-0-					25
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	113	1	3344	2	N	-0-					25
02	3332	X	3097	-0-	-235	-0-	101	1	2996	2	N	-0-					25
03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	111	1	3307	2	N	-0-					25
04	3510	X	3254	-0-	-256	-0-	105	1	3149	2	N	-0-					25
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	108	1	3219	2	N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

12	14B2 EXT	497	-0-	497	760	497	2			N	-0-					83
01	1212	452	-0-	-760	-0-	452	2			N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3056	-0-	-788	-0-	15 81	1 9	2960	2	N	74					122
01	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	16	1	2909	2	N	-0-					122
02	3304	X	3114	-0-	-190	-0-	14 141	1 9	2959	2	N	128	205	1			45
*03	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	16 177	1 9	3195	2	N	161	176	1			30
04	3300	X	1738	-0-	-1562	-0-	8	1	1730	2	N	-0-					30
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					30

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					150
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

12	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	3676	3	2	9	N	2					123
01	3782	X	552	-0-	-3230	-0-	552	3			N	-0-					123
02	3360	X	46	-0-	-3314	-0-	27	3	19	9	N	17	114	1			26
03	3658	X	5	-0-	-3653	-0-	5	3			N	-0-					26
04	3570	X	1	-0-	-3569	-0-	1	3			N	-0-					26
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					26

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1559	2	90	9	Y	82	64	1			18
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	44	62	1			-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1533	2	90	9	Y	82	32	1			50
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1692	2	54	9	Y	49	64	1			35
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1638	2	66	9	Y	60	64	1			31
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1555	2	36	9	Y	33	27	1			37

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

12	6572	X	3104	-0-	-3468	-0-	3097	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	6448	X	5765	-0-	-683	-0-	5762	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5963	2	7	9	Y	6	2	1			4
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6420	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6235	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	5580	X	4636	-0-	-944	-0-	4633	2	3	9	Y	3	2	1			4

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

12	1023	X	879	-0-	-144	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
01	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		808	-0-	808	808	808	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1033	-0-	1033	1841	1033	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		929	-0-	929	2770	929	2			Y	-0-					-0-
*05	4004	X	1234	-0-	-2770	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7553	3	31	9	Y	28	20	1			29
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7482	3	25	9	Y	23	21	1			31
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6658	3	28	9	Y	25	43	1			13
03	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8064	3	28	9	Y	25	21	1			17
04	5760	X	3646	-0-	-2114	-0-	3617	3	29	9	Y	26	18	1			25
*05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6325	3	37	9	Y	34	41	1			18

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	571	-0-	-886	-0-	570	2	1	9	N	1					17
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	613	2	7	9	N	6					23
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	N	4					27
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					29
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1434	2	35	9	N	32					61
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					64

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					50
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					50
02	392	N	106	-0-	-286	-0-	106	2			N	-0-					50
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					50
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	10	2	4	9	N	4	4	8			50
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	222	1	1111	2	N	14					123
							15	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	237	1	1100	2	N	17	1	8			139
							19	9									
02	1428	N	1349	-0-	-79	-0-	244	1	1084	2	N	19					158
							21	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	285	1	1369	2	N	12					170
							13	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	291	1	1182	2	N	13					183
							14	9									
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	216	1	1205	2	N	17					200
							19	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	405	1	2026	2	N	33	164	1			23
							36	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	397	1	1845	2	N	49					72
							54	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	412	1	1829	2	N	37					109
							41	9									
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	474	1	2277	2	N	35					144
							39	9									
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	540	1	2190	2	N	28					172
							31	9									
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	395	1	2197	2	N	33	164	1			41
							36	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					85
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1778	2	11	9	N	10					95
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	10					105
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	N	10					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

12	2883	X	2508	-0-	-375	-0-	15 6	1 9	2487	2	N	5	130	1			10
01	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	16 17	1 9	2262	2	N	15					25
02	2688	X	2475	-0-	-213	-0-	14 22	1 9	2439	2	N	20					45
03	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	16 9	1 9	2626	2	N	8					53
04	2760	X	1379	-0-	-1381	-0-	20 11	1 9	1348	2	N	10					75
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					75

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					62
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					62
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					62
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					62
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					62
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					62

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5304	2	14	9	Y	13					14
01	4805	X	3729	-0-	-1076	-0-	3718	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	T. A.		2505	-0-	2505	2505	2505	2			Y	-0-					7
03	T. A.		1890	-0-	1890	4395	1890	2			Y	-0-	6	1			1
*04	T. A.		2117	-0-	2117	6512	2117	2			Y	-0-					1
*05	8563	X	2051	-0-	-6512	-0-	2051	2			Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4094	2	28	9	Y	25	88	1			38
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3863	2	10	9	Y	9	1	1			46
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3449	2	30	9	Y	27					73
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4137	2	2	9	Y	2					75
*04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4395	2	12	9	Y	11	53	1			33
*05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	2	6	9	Y	5					38

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

12	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3266	-0-	-626	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3507	-0-	-63	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	9	-0-	-3680	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

12	837	N	578	-0-	-259	-0-	566	2	12	9	Y	11	9	1			3
01	961	N	553	-0-	-408	-0-	545	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	Y	15	17	1			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1025	2	19	9	Y	17	12	1			5
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	944	2	15	9	Y	14	17	1			2
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	837	2	12	9	Y	11	11	1			2

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
*05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	213	1	9277	2	Y	91	79	1			24
							100	9									
01	9300	X	8552	-0-	-748	-0-	167	1	8320	2	Y	59	75	1			8
							65	9									
02	8400	X	6625	-0-	-1775	-0-	150	1	6457	2	Y	16	23	1			1
							18	9									
03	9300	X	8857	-0-	-443	-0-	211	1	8635	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	9000	X	7996	-0-	-1004	-0-	193	1	7795	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	9300	X	7948	-0-	-1352	-0-	211	1	7727	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	643	-0-	-437	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
ROBERT-MULLINS WELL #: RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

12	2883	X	2181	-0-	-702	-0-	118	1	2063	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	124	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1954	-0-	-426	-0-	112	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	123	1	2116	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1226	-0-	-1204	-0-	67	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	641	-0-	281	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					20
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					20
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					20
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					20
04	120 N	163	-0-	43	-0-	163	2			Y	-0-					20
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					8
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	7	1			1
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

12	6727	X	5549	-0-	-1178	-0-	67 7	1 9	5475	3	Y	6					10
01	6014	X	5201	-0-	-813	-0-	73 6	1 9	5122	3	Y	5	9	1			6
02	5432	X	4787	-0-	-645	-0-	65 3	1 9	4719	3	Y	3					9
03	6014	X	4578	-0-	-1436	-0-	68 3	1 9	4507	3	Y	3	8	1			4
04	5370	X	3484	-0-	-1886	-0-	51 3	1 9	3430	3	Y	3					7
*05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	6191	3	Y	7					14

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

12	1147	N	208	-0-	-939	-0-	207	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1147	N	888	-0-	-259	-0-	887	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1976	3	6	9	Y	5	1	1			5
*05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2877	3	28	9	Y	25	17	1			13

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	2135	3	12	9	Y	11					66
01	2573	N	982	-0-	-1591	-0-	967	3	15	9	Y	14					80
02	2296	N	1502	-0-	-794	-0-	1490	3	12	9	Y	11					91
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					91
04	960	N	185	-0-	-775	-0-	185	3			Y	-0-					91
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					91

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	10	1	831	3	Y	-0-					2
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	835	3	Y	-0-					2
02	840	N	583	-0-	-257	-0-	8	1	575	3	Y	-0-					2
03	837	N	299	-0-	-538	-0-	4	1	295	3	Y	-0-					2
*04	810	N	599	-0-	-211	-0-	9	1	590	3	Y	-0-					2
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	8	1	581	3	Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	75 35	1 9	6112	3	Y	32					42
01	6789	X	4255	-0-	-2534	-0-	60 31	1 9	4164	3	Y	28	39	1			31
02	6132	X	6063	-0-	-69	-0-	83 25	1 9	5955	3	Y	23					54
03	6789	X	5526	-0-	-1263	-0-	81 15	1 9	5430	3	Y	14	45	1			23
04	6210	X	5475	-0-	-735	-0-	81 11	1 9	5383	3	Y	10					33
*05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	99 6	1 9	7370	3	Y	5					38

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	1855	-0-	-1741	-0-	22	1	1833	3	Y	-0-					18
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	26	1	1783	3	Y	-0-					18
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	16	1	1163	3	Y	-0-					18
03	1860	X	648	-0-	-1212	-0-	10	1	638	3	Y	-0-					18
*04	1740	N	326	-0-	-1414	-0-	5	1	321	3	Y	-0-					18
05	1302	N	425	-0-	-877	-0-	6	1	419	3	Y	-0-					18

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

12	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2772	3	20	9	Y	18	13	1			18
01	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2745	3	14	9	Y	13	13	1			18
02	2772	X	2486	-0-	-286	-0-	2468	3	18	9	Y	16	26	1			8
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3242	3	17	9	Y	15	13	1			10
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	3	19	9	Y	17	11	1			16
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3116	3	23	9	Y	21	26	1			11

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					1
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	9	Y	2	2	1			1

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	3	N	-0-					14
01	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	34	1	2352	3	N	-0-					14
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	33	1	2383	3	N	-0-					14
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	39	1	2581	3	N	-0-					14
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	37	1	2405	3	N	-0-					14
*05	3100	N	3204	-0-	104	104	43	1	3158	3	N	3					17
							3	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	3	8	9	Y	7	13	1			5
01	3100	N	3425	-0-	325	325	3417	3	8	9	Y	7					12
02	2800	N	2977	-0-	177	502	2969	3	8	9	Y	7	13	1			6
03	3039	N	2537	-0-	-502	-0-	2529	3	8	9	Y	7					13
04	2700	X	2314	-0-	-386	-0-	2310	3	4	9	Y	4	14	1			3
*05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2884	3	7	9	Y	6					9

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1	9	Y	1					2
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	Y	1					2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	Y	1	2	1			1
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	Y	4					5

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	3	19	9	Y	17	28	1			13
01	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	1227	3	14	9	Y	13					26
02	1680	N	740	-0-	-940	-0-	732	3	8	9	Y	7	27	1			6
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2614	3	20	9	Y	18					24
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	3	9	9	Y	8	27	1			5
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2635	3	6	9	Y	5					10

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					3
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80	128	1			148
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	109	2	57	9	N	52	88	1			112
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	63	2	92	9	N	84					196
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	74	2	62	9	N	56	134	1			118
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	81	2	74	9	N	67	98	1			87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2078	2	105	9	N	95	131	1			117
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1412	2	108	9	N	98	141	1			74
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1404	2	92	9	N	84					158
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	484	2	54	9	N	49	125	1			82
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1734	2	90	9	N	82	69	1			95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					298
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	64	2	132	9	N	120	343	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1					131
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					131
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	83	1			48
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					125
01	868	X	499	-0-	-369	-0-	492	2	7	9	N	6					131
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					131
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7278	2	4	9	N	4					135
04	810	X	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					135
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					135

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	496	1	10	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	215	1	10	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	182	1	10	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	510	N	250	-0-	-260	-0-	150	1	96	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	300	1	608	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	300	1	671	2	N	41	41	0			-0-
							1	3	45	9							
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	300	1	537	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	300	1	649	2	N	40	40	0			-0-
							1	3	44	9							
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	300	1	341	2	N	21	21	0			-0-
							1	3	23	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	300	1	868	2	N	68	68	0			-0-
							4	3	75	9							
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	300	1	832	2	N	65	65	0			-0-
							4	3	72	9							
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	300	1	721	2	N	57	57	0			-0-
							4	3	63	9							
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	300	1	830	2	N	65	65	0			-0-
							4	3	72	9							
04	1170	N	606	-0-	-564	-0-	300	1	278	2	N	22	22	0			-0-
							4	3	24	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	13					99
							14	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	16	1	695	2	N	32	60	1			71
							35	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	N	21					92
							23	9									
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	16	1	616	2	N	30					122
							33	9									
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	740	2	N	22					144
							24	9									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					144

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1913	2	N	16	61	1			12
							18	9									
01	1829	N	1249	-0-	-580	-0-	11	1	1232	2	N	5					17
							6	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	14	1	1863	2	N	36					53
							40	9									
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	15	1	1843	2	N	10					63
							11	9									
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-					63
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					63

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	6	1	795	2	N	-0-					13
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					13
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	2	N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	2	N	17	42	1			5
							19	9									
01	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	114	1	1426	2	N	-0-					5
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	126	1	1582	2	N	33					38
							36	9									
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	140	1	1764	2	N	10					48
							11	9									
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	135	1	1678	2	N	-0-	33	1			15
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					15

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	16	1	962	2	N	7	78	1			12
							8	9									
01	1054	N	776	-0-	-278	-0-	16	1	754	2	N	5					17
							6	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	N	5					22
							6	9									
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	16	1	839	2	N	1					23
							1	9									
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	14	1	784	2	N	7					30
							8	9									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					30

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

12	5301	X	5078	-0-	-223	-0-	171	1	4907	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4547	-0-	-754	-0-	152	1	4211	2	N	167	167	1			-0-
							184	9									
02	3444	X	3066	-0-	-378	-0-	116	1	2950	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	153	1	4386	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4359	-0-	-561	-0-	146	1	4013	2	N	182	180	1	2	8	-0-
							200	9									
05	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	178	1	4903	2	N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	630	-0-	-238	-0-	628	2	2	9	N	2					83
01	682	N	515	-0-	-167	-0-	513	2	2	9	N	2					85
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	358	2	2	9	N	2					87
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3					90
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					90
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					95

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2142	2	17	9	N	15					196
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2327	2	25	9	N	23	176	1			43
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2250	2	20	9	N	18					61
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2280	2	20	9	N	18					79
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	2164	2	14	9	N	13					92
05	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	2204	2	14	9	N	13					105

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					129
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					129
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3					132
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2632	2	3	9	N	3					135
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					135
05	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	2566	2			N	-0-					135

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	991	-0-	-125	-0-	989	2	2	9	N	2					242
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	N	5					247
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	N	8					255
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	955	2	8	9	N	7					262
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					262
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	972	2	6	9	N	5					267

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2720	2	11	9	N	10					52
01	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2479	2	19	9	N	17					69
02	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	2499	2	24	9	N	22					91
03	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	2581	2	19	9	N	17					108
04	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2494	2	19	9	N	17					125
05	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2494	2	8	9	N	7					132

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2	EXT	183	-0-	183	183	175	2	8	9	N	7					236
03	14B2	EXT	554	-0-	554	737	468	2	86	9	N	78					314
04	14B2	EXT	565	-0-	565	1302	474	2	91	9	N	83	162	1			235
*05	1864	X	562	-0-	-1302	-0-	474	2	88	9	N	80					315

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1655	-0-	-980	-0-	1653	2	2	9	N	2					19
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2499	2	8	9	N	7					26
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					26
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2366	2	6	9	N	5					31
04	2430	X	2294	-0-	-136	-0-	2285	2	9	9	N	8					39
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	3					42

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	552	1	1696	2	N	14	12	1			4
							15	9									
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	477	1	1660	2	N	11	13	1			2
							12	9									
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	590	1	1688	2	N	6	7	1			1
							7	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	652	1	1773	2	N	4	4	1			1
							4	9									
04	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	86	1	1059	2	N	5	5	1			1
							6	9									
05	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	166	1	1584	2	N	4	3	1			2
							4	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

12	1302	N	663	-0-	-639	-0-	632	2	31	9	Y	28	20	1			8
01	1457	N	948	-0-	-509	-0-	896	2	52	9	Y	47	45	1			10
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	951	2	70	9	Y	64	73	1			1
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1078	2	75	9	Y	68	49	1			20
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	2	66	9	Y	60	73	1			7
05	1116	N	733	-0-	-383	-0-	679	2	54	9	Y	49	48	1			8

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3248	-0-	-596	-0-	3242	2	6	9	Y	5					12
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3800	2	43	9	Y	39					51
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3480	2	9	9	Y	8	48	1			11
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3654	2	19	9	Y	17					28
04	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3509	2	20	9	Y	18	34	1			12
05	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	3528	2	12	9	Y	11					23

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	X	3	-0-	-150	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	2	18	9	Y	16					16
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					17

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15295	X	2122	-0-	-13173	-0-	395	1	1723	2	Y	4					8
							4	9									
01	4247	X	2419	-0-	-1828	-0-	373	1	2032	2	Y	13	3	1			18
							14	9									
02	3612	X	2985	-0-	-627	-0-	428	1	2554	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	449	1	2546	2	Y	10					15
							11	9									
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	468	1	3104	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
05	3317	X	1405	-0-	-1912	-0-	206	1	1196	2	Y	3					12
							3	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	200	-0-		-265	-0-	1	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	64	-0-		-432	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	93	-0-		-327	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-		-82	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-		-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-		-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-		-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		11	-0-		11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.		365	-0-		365	376	365	2			Y	-0-					-0-
*05	442	X	66	-0-		-376	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3510	X	3510	-0-		-0-	-0-	3496	2	14	9	Y	13					37
01	3468	X	3468	-0-		-0-	-0-	3392	2	76	9	Y	69					106
02	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-	3078	2	17	9	Y	15	96	1			25
03	3503	X	3403	-0-		-100	-0-	3334	2	69	9	Y	63					88
04	3390	X	3307	-0-		-83	-0-	3235	2	72	9	Y	65	111	1			42
05	3503	X	2645	-0-		-858	-0-	2603	2	42	9	Y	38					80

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	4581	2	N	1					1
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	51 1 9	1	4105	2	N	1	1	1			1
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	62 1 9	4	4619	2	N	4	4	1			1
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	63 1 9	4	4746	2	N	4	4	1			1
*04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	67 1 9	4	4843	2	N	4	4	1			1
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	59 1 9	3	4418	2	N	3	3	1			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

12	0		6570	-0-	6570	6570	6536	2	34	9	N	31					31
01	0		8748	-0-	8748	15318	8672	2	76	9	N	69	63	1			37
*02	23340	X	8022	-0-	-15318	-0-	7979	2	43	9	N	39					76
*03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10724	2	73	9	N	66	78	1			64
04	10350	X	9505	-0-	-845	-0-	9468	2	37	9	N	34					98
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					98

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

12	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

12	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					172
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					172
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					172
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					172
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					172
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					172

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

12	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					114
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					124
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					124
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					124
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					124
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					124

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	N	5					166
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					166
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					166
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	305	2	6	9	N	5					171
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					171
05	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					171

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					176
01	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					176
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	1060	2	2	9	N	2					178
03	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					178
04	1050	N	456	-0-	-594	-0-	456	2			N	-0-					178
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					178

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	2090	-0-	680	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

12	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	263	-0-	-213	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	230	-0-	170	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

12	3906	X	1477	-0-	-2429	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	90	-0-	-3754	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	47	-0-	-3425	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1842	-0-	-2002	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1920	-0-	-1170	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

12	2849	N	2812	-0-	-37	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
01	3038	N	2510	-0-	-528	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	4237	-0-	1237	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
*05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	66	-0-	6	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3989	2			Y	-0-					14
01	4247	X	3049	-0-	-1198	-0-	3049	2			Y	-0-					14
02	3836	X	3347	-0-	-489	-0-	3170	2	177	9	Y	161	152	1			23
03	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			Y	-0-					23
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	3829	2			Y	-0-					23
05	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	1409	-0-	1109	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1865	-0-	-677	-0-	1865	2			Y	-0-					12
01	2542	X	891	-0-	-1651	-0-	891	2			Y	-0-					12
02	2184	X	665	-0-	-1519	-0-	665	2			Y	-0-					12
03	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	1658	2			Y	-0-					12
04	2220	X	3381	-0-	1161	-0-	3381	2			Y	-0-					12
*05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					35
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					35
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					35
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	4566	-0-	-1572	-0-	4566	2			Y	-0-					10
01	6138	X	4172	-0-	-1966	-0-	4172	2			Y	-0-					10
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					10
03	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	4517	2			Y	-0-					10
04	4950	X	1781	-0-	-3169	-0-	1781	2			Y	-0-					10
05	5704	X	4066	-0-	-1638	-0-	4066	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	4000	2			N	-0-					30
01	4836	X	3951	-0-	-885	-0-	3951	2			N	-0-					30
02	4312	X	3778	-0-	-534	-0-	3778	2			N	-0-					30
03	4402	X	4057	-0-	-345	-0-	4057	2			N	-0-					30
04	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	3771	2			N	-0-					30
05	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	3750	2			N	-0-					30

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	136	2	25	9	N	23					58
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	9	N	32					90
02	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					90
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	117	2	21	9	N	19	79	1			30
04	180	#	118	-0-	-62	-0-	85	2	33	9	N	30					60
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	846	1	1243	2	N	-0-					16
01	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	386	1	693	2	N	-0-					16
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	791	1	989	2	N	-0-					16
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1069	1	1039	2	N	1					17
							1	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	808	1	879	2	N	25					42
							28	9									
05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	796	1	617	2	N	3					45
							3	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	90	1	131	2	N	-0-					15
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	74	1	134	2	N	-0-					15
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	67	1	82	2	N	-0-					15
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	139	1	135	2	N	-0-					15
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	89	1	96	2	N	-0-					15
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	143	1	111	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

12	3441	X	2490	-0-	-951	-0-	30	1	2452	3	Y	7					11
							8	9									
01	3317	X	1854	-0-	-1463	-0-	26	1	1822	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	27	1	1990	3	Y	5					11
							6	9									
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	36	1	2413	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	37	1	2494	3	Y	2					7
							2	9									
*05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	27	1	1994	3	Y	1					8
							1	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	118	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	127	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	900	N	1288	-0-	388	-0-	70	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	22	1			4
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	74	2	21	9	Y	19	19	1			4
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	45	2	9	9	Y	8					12
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	Y	15	18	1			9
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	108	2	18	9	Y	16	17	1			8
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	64	2	13	9	Y	12					20

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2074	-0-	-251	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1775	-0-	-457	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	Y	6	22	1			5
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	53	2	20	9	Y	18	19	1			4
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	2	9	9	Y	8					12
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	56	2	17	9	Y	15	18	1			9
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	67	2	18	9	Y	16	17	1			8
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	73	2	13	9	Y	12					20

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	1005	-0-	-49	-0-	997	2	8	9	Y	7					17
01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	Y	2					19
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					20
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2560	2	9	9	Y	8					28
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					28
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					28

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1135	2	46	9	Y	42					64
01	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1215	2	18	9	Y	16					80
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	Y	28					108
03	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1020	2	6	9	Y	5					113
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1094	2	31	9	Y	28	91	1			50
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	Y	4					54

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1235	2	80	9	Y	73	57	1			17
01	1178	X	1065	-0-	-113	-0-	1022	2	43	9	Y	39	56	1			-0-
02	1092	N	903	-0-	-189	-0-	823	2	80	9	Y	73	28	1			45
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1075	2	47	9	Y	43	57	1			31
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	898	2	58	9	Y	53	57	1			27
05	992	N	638	-0-	-354	-0-	606	2	32	9	Y	29	24	1			32

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	1150	2	14	9	Y	13	44	1			12
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	10
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1706	2	18	9	Y	16					26
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1941	2	32	9	Y	29	36	1			19
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1619	2	34	9	Y	31	34	1			16
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	Y	24					40

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	286	2	3	9	Y	3					8
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1					9
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					10
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					14
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					14
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					14

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2120	-0-	-143	-0-	2107	2	13	9	Y	12	44	1			12
01	2263	X	1834	-0-	-429	-0-	1793	2	41	9	Y	37	38	1			11
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1544	2	17	9	Y	15					26
03	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1625	2	32	9	Y	29	36	1			19
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2016	2	34	9	Y	31	35	1			15
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2131	2	26	9	Y	24					39

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	1514	2	46	9	Y	42					66
01	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1389	2	18	9	Y	16	2	8			80
02	1512	N	1213	-0-	-299	-0-	1182	2	31	9	Y	28					108
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1273	2	7	9	Y	6					114
04	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1189	2	30	9	Y	27	90	1			51
05	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1239	2	4	9	Y	4					55

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	29	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	35	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	34	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					39

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1901	2	127	9	Y	115	90	1			28
01	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	1642	2	68	9	Y	62	88	1			2
02	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1382	2	127	9	Y	115	45	1			72
03	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1564	2	75	9	Y	68	90	1			50
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1637	2	92	9	Y	84	89	1			45
05	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1318	2	51	9	Y	46	38	1			53

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2760	2	67	9	Y	61	47	1			15
01	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	2641	2	36	9	Y	33	46	1			2
02	2716	X	1692	-0-	-1024	-0-	1626	2	66	9	Y	60	23	1			39
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	2566	2	40	9	Y	36	48	1			27
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2573	2	48	9	Y	44	47	1			24
05	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	2024	2	26	9	Y	24	20	1			28

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3316	-0-	-1148	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3483	-0-	-157	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2707	-0-	-1354	-0-	2700	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3156	2	133	9	Y	121	95	1			31
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2649	2	72	9	Y	65	92	1			4
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2557	2	133	9	Y	121	47	1			78
03	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2291	2	79	9	Y	72	95	1			55
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	2691	2	98	9	Y	89	94	1			50
05	3038	X	2748	-0-	-290	-0-	2694	2	54	9	Y	49	41	1			58

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	194	2	14	9	Y	13	45	1			13
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	156	2	41	9	Y	37	39	1			11
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	Y	15					26
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	143	2	33	9	Y	30	36	1			20
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	122	2	35	9	Y	32	35	1			17
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	Y	25					42

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	Y	8	12	1			6
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8					14
02	1064	N	880	-0-	-184	-0-	871	3	9	9	Y	8	15	1			7
03	1054	N	744	-0-	-310	-0-	736	3	8	9	Y	7					14
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	861	3	9	9	Y	8	17	1			5
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	837	3	26	9	Y	24					29

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

12	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	30	1	2425	3	Y	45					69
							50	9									
01	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	28	1	1962	3	Y	38	63	1			44
							42	9									
02	2380	N	1490	-0-	-890	-0-	20	1	1436	3	Y	31					75
							34	9									
03	2511	N	1412	-0-	-1099	-0-	21	1	1370	3	Y	19	63	1			31
							21	9									
04	1980	N	1056	-0-	-924	-0-	15	1	1020	3	Y	19					50
							21	9									
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	22	1	1680	3	Y	25					75
							28	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8226	3	24	9	Y	22					72
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6863	3	25	9	Y	23					95
02	5600	X	2050	-0-	-3550	-0-	2037	3	13	9	Y	12	89	1			18
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					18
*04	7980	X	7811	-0-	-169	-0-	7766	3	45	9	Y	41					59
*05	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10020	3	111	9	Y	101	90	1			70

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	1230	3	Y	19					31
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	18 18	1 9	1257	3	Y	16	28	1			19
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	1013	3	Y	14					33
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	13 9	1 9	831	3	Y	8	27	1			14
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	12 9	1 9	800	3	Y	8					22
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	1147	3	Y	13					35

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5791	3	19	9	Y	17	29	1			13
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3847	3	20	9	Y	18					31
02	5292	X	3034	-0-	-2258	-0-	3011	3	23	9	Y	21	34	1			18
03	5859	X	3884	-0-	-1975	-0-	3864	3	20	9	Y	18					36
04	5670	X	4240	-0-	-1430	-0-	4226	3	14	9	Y	13	41	1			8
05	5797	X	3092	-0-	-2705	-0-	3061	3	31	9	Y	28					36

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3361	3	26	9	Y	24	15	1			25
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3314	3	21	9	Y	19	18	1			26
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3020	3	23	9	Y	21	36	1			11
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3425	3	23	9	Y	21	18	1			14
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3562	3	26	9	Y	24	15	1			23
*05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3325	3	33	9	Y	30	37	1			16

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	441	3	24	9	Y	22	29	1			17
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	406	3	24	9	Y	22					39
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	238	3	15	9	Y	14	41	1			12
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6					18
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18	25	1			11
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	710	3	40	9	Y	36					47

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	3					38
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					38
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	Y	5	35	1			8
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1238	3	35	9	Y	32					40
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	3	24	9	Y	22					62
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	3	18	9	Y	16	67	1			11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2641	3	42	9	Y	38					155
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2754	3	48	9	Y	44					199
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	3	31	9	Y	28	185	1			42
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2659	3	31	9	Y	28					70
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2763	3	39	9	Y	35					105
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2793	3	44	9	Y	40					145

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	11	1			3
01	744	N	599	-0-	-145	-0-	593	3	6	9	Y	5					8
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	500	3	4	9	Y	4	8	1			4
03	465	N	328	-0-	-137	-0-	326	3	2	9	Y	2					6
04	570	N	367	-0-	-203	-0-	363	3	4	9	Y	4	7	1			3
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	304	3	15	9	Y	14					17

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	14	1	1154	3	Y	3					5
							3	9									
01	930	N	745	-0-	-185	-0-	10	1	732	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	639	3	Y	2					5
							2	9									
03	1178	N	703	-0-	-475	-0-	10	1	691	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	11	1	748	3	Y	2					4
							2	9									
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	13	1	963	3	Y	2					6
							2	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	3	17	9	Y	15	27	1			11
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1461	3	14	9	Y	13					24
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18	9	Y	16	26	1			14
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	3	15	9	Y	14					28
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	Y	13	33	1			8
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1516	3	34	9	Y	31					39

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

12	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	27	1	2176	3	Y	14					25
							15	9									
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	40	1	2790	3	Y	12	23	1			14
							13	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	28	1	2079	3	Y	9					23
							10	9									
03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	12	1	783	3	Y	6	19	1			10
							7	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	29	1	1944	3	Y	8					18
							9	9									
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	17	1	1284	3	Y	22					40
							24	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					36
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					36

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	147	-0-	-225	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1385	3	30	9	Y	27	19	1			28
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886	3	23	9	Y	21	20	1			29
02	952	N	462	-0-	-490	-0-	437	3	25	9	Y	23	40	1			12
03	1054	N	232	-0-	-822	-0-	206	3	26	9	Y	24	20	1			16
04	870	N	128	-0-	-742	-0-	103	3	25	9	Y	23	16	1			23
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	126	3	14	9	Y	13	29	1			7

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1872	3	22	9	Y	20	27	1			21
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	3	18	9	Y	16	15	1			22
02	1736	X	1660	-0-	-76	-0-	1641	3	19	9	Y	17	30	1			9
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1933	3	20	9	Y	18	15	1			12
04	1860	X	1193	-0-	-667	-0-	1160	3	33	9	Y	30	13	1			29
*05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1931	3	86	9	Y	78	66	1			41

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

12	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1913	3	7	9	Y	6					50
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	3	8	9	Y	7					57
02	1652	N	576	-0-	-1076	-0-	572	3	4	9	Y	4	53	1			8
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					8
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	3	12	9	Y	11					19
*05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	3	3	9	Y	3	20	1			2

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1964	3	9	9	Y	8	17	1			6
01	1488	N	1184	-0-	-304	-0-	1176	3	8	9	Y	7					13
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	3	9	9	Y	8	14	1			7
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	3	9	9	Y	8					15
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	Y	5	17	1			3
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	885	3	11	9	Y	10					13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					49
01	2046	X	1071	-0-	-975	-0-	1071	3			N	-0-					49
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					49
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					49
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					49
*05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2495	3	6	9	N	5					54

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1388	-0-	-596	-0-	765	1	621	2	N	2					17
							2	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	765	1	824	2	N	5					22
							6	9									
02	924	N	860	-0-	-64	-0-	612	1	239	2	N	8					30
							9	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	791	1	934	2	N	38					68
							42	9									
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	765	1	670	2	N	35					103
							39	9									
05	961	N	410	-0-	-551	-0-	332	1	74	2	N	4					107
							4	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					35
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					35
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					35
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					35
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					35
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3051	2	10	9	N	9	160	1			57
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3034	2	51	9	N	46					103
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2769	2	48	9	N	44					147
03	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	2993	2	36	9	N	33					180
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3008	2	33	9	N	30					210
05	3131	X	2161	-0-	-970	-0-	2161	2			N	-0-					210

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					28
01	1643	X	1460	-0-	-183	-0-	1454	2	6	9	Y	5					33
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1606	2	26	9	Y	24					57
03	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1221	2	44	9	Y	40					97
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44	9	Y	40					137
05	1798	N	881	-0-	-917	-0-	878	2	3	9	Y	3					140

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					3
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					3
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			Y	-0-					3
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			Y	-0-					3
05	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	2			Y	-0-					3

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	966	2	59	9	N	54					77
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	977	2	45	9	N	41					118
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	827	2	11	9	N	10					128
03	1023	N	743	-0-	-280	-0-	735	2	8	9	N	7					135
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					135
05	930	N	704	-0-	-226	-0-	702	2	2	9	N	2					137

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

12	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1641	2	36	9	N	33					135
01	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1621	2	53	9	N	48					183
02	1568	N	1449	-0-	-119	-0-	1447	2	2	9	N	2					185
03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1554	2	2	9	N	2					187
04	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1590	2	25	9	N	23					210
05	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	1157	2			N	-0-					210

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

12	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	2			N	-0-					157
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					157
02	560	N	293	-0-	-267	-0-	293	2			N	-0-					157
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					157
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					157
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					157

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					137
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					137
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					137
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					137
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					137
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					137

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					169
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					169
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					169
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					169
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					169
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					169

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

12	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-					127
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					127
02	252	N	111	-0-	-141	-0-	111	2			N	-0-					127
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					127
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	2			N	-0-					65
01	806	N	462	-0-	-344	-0-	460	2	2	9	N	2					67
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	426	2			N	-0-					67
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					67
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					67
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					67

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

12	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1415	2	6	9	N	5					145
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1458	2	132	9	N	120	190	1			75
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1364	2	9	9	N	8					83
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1288	2	2	9	N	2					85
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			N	-0-					85
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1497	2	2	9	N	2					87

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					77
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					77
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					77
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					77
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					77

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	88	1	252	2	Y	117	157	1	4	8	5
							129	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	87	1	353	2	Y	6	6	8			5
							7	9									
02	T. A.		487	-0-	487	487	34	1	363	2	Y	82	3	8			84
							90	9									
03	T. A.		579	-0-	579	1066	45	1	482	2	Y	47					131
							52	9									
04	T. A.		457	-0-	457	1523	82	1	316	2	Y	54	152	1	3	8	30
							59	9									
*05	1972	X	449	-0-	-1523	-0-	81	1	303	2	Y	59	29	8			60
							65	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	204	-0-	204	896	53	1	151	2	N	-0-					18
01		14B2 EXT	652	-0-	652	1548	167	1	484	2	N	1	1	8			18
							1	9									
02	1548	X	-0-	-0-	-1548	-0-					N	-0-					18
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					18
04	630	N	16	-0-	-614	-0-	3	1	13	2	N	-0-					18
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

12		14B2 EXT	93	-0-	93	1150	24	1	69	2	N	-0-					30
01	1247	X	97	-0-	-1150	-0-	15	1	81	2	N	1	1	8			30
							1	9									
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					30
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					30
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	N	-0-					30
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

12	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	333	1	951	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	424	1	1109	2	N	5	5	8			10
							6	9									
02	1932	N	1460	-0-	-472	-0-	132	1	1326	2	N	2	2	8			10
							2	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	188	1	1904	2	N	-0-					10
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	351	1	1407	2	N	-0-					10
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	367	1	1329	2	N	20	20	8			10
							22	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

12	14B2 EXT		754	-0-	754	5312	194	1	552	2	N	7					90
							8	9									
01	5975	X	663	-0-	-5312	-0-	101	1	550	2	N	11	11	8			90
							12	9									
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	119	1	1292	2	N	8	3	8			95
							9	9									
03	2604	X	1205	-0-	-1399	-0-	101	1	1102	2	N	2					97
							2	9									
04	1950	X	719	-0-	-1231	-0-	125	1	564	2	N	27	22	8			102
							30	9									
05	1581	X	735	-0-	-846	-0-	129	1	606	2	N	-0-					102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	1297	1	7973	2	Y	-0-					-0-
01	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1279	1	7058	2	Y	1					1
							1	9									
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	873	1	7340	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	1329	1	11698	2	Y	26	1	1			25
							29	9									
*04	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	1265	1	11129	2	Y	53					78
							58	9									
*05	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	936	1	10899	2	Y	34	91	1			21
							37	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

12	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	618	1	11089	2	Y	104	168	1			15
							114	9									
01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	610	1	9009	2	Y	36					51
							40	9									
02	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	387	1	6533	2	Y	118	1	1			168
							130	9									
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	620	1	10131	2	Y	58	184	1			42
							64	9									
*04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	600	1	9455	2	Y	40					82
							44	9									
*05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	620	1	10176	2	Y	23					105
							25	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1136	2	19	9	Y	17	12	1			5
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	Y	14	17	1			2
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	Y	14	11	1			5

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	2	29	9	Y	26	31	1			12
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20	9	Y	18					30
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40	9	Y	36	34	1			32
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1818	2	80	9	Y	73					105
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2148	2	21	9	Y	19	82	1			42
*05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	2951	2	117	9	Y	106	85	1			63

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2					2
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	805	2	18	9	Y	16					18
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	768	2	2	9	Y	2					20

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	2	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	4	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	5	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	4	1	336	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2255	-0-	-845	4973	2141	2	114	9	Y	104	68	1			68
01	3100	N	1183	-0-	-1917	3056	1119	2	64	9	Y	58	71	1			55
02	2800	N	1842	-0-	-958	2098	1792	2	50	9	Y	45	62	1			38
03	3100	N	2153	-0-	-947	1151	2044	2	109	9	Y	99	134	1			3
*04	3000	N	2017	-0-	-983	168	1922	2	95	9	Y	86					89
*05	2512	N	2344	-0-	-168	-0-	2265	2	79	9	Y	72	78	1			83

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					8
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					8
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1	2	1			7
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1	1	1			7
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	897	2	110	9	N	100					107
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					107

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	490	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	1534	-0-	-1194	-0-	386	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	434	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3157	-0-	57	57	475	1	2682	2	Y	-0-					-0-
*04	2453	N	2396	-0-	-57	-0-	459	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
05	2697	N	2176	-0-	-521	-0-	322	1	1854	2	Y	-0-	1	1			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1228	2	132	9	Y	120	90	1			83
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	745	2	88	9	Y	80	87	1			76
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1284	2	89	9	Y	81	90	1			67
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1303	2	98	9	Y	89	153	1			3
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1336	2	86	9	Y	78					81
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1687	2	45	9	Y	41	71	1			51

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	127	1	3504	2	Y	81	178	1			70
							89	9									
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	150	1	3602	2	Y	132	178	1			24
							145	9									
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	101	1	3029	2	Y	111					135
							122	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	116	1	3541	2	Y	86	164	1			57
							95	9									
*04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	125	1	3689	2	Y	76					133
							84	9									
*05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	119	1	4225	2	Y	87	153	1			67
							96	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					43
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	484	2	88	9	Y	80	121	1			2
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					2
04	540	X	265	-0-	-275	-0-	247	2	18	9	Y	16					18
05	558	X	374	-0-	-184	-0-	373	2	1	9	Y	1					19

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					3
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	105	2	9	9	Y	8					11
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	Y	5	14	1			2
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	Y	15					17
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4	21	1			-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	224	2	10	9	Y	9					9

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	9	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	20	1	1633	2	Y	1					1
							1	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	19	1	1455	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	23	1	1688	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
04	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	21	1	1545	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	23	1	1753	2	Y	14	11	1			8
							15	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	571	2	125	9	Y	114	136	1			52
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	545	2	79	9	Y	72					124
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	554	2	58	9	Y	53	135	1			42
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	621	2	90	9	Y	82					124
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	594	2	23	9	Y	21	96	1			49
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	482	2	99	9	Y	90	97	1			42

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	129	1	794	2	Y	80	163	1			17
							88	9									
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	128	1	704	2	Y	70					87
							77	9									
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	78	1	657	2	Y	68					155
							75	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	97	1	853	2	Y	41	173	1			23
							45	9									
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	776	2	Y	48					71
							53	9									
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	68	1	788	2	Y	32	84	1			19
							35	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	18					18
							20	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	18	20	1			16
							20	9									
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	1	1	40	2	Y	7					23
							8	9									
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	Y	29	25	1			27
							32	9									

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8348 - 9513

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2017

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

12	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	3672	2	1	9	Y	1					2
01	3937	X	3225	-0-	-712	-0-	3222	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	3556	X	3216	-0-	-340	-0-	3216	2			Y	-0-					1
03	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3271	2	1	9	Y	1					2
04	3570	X	3128	-0-	-442	-0-	3128	2			Y	-0-					2
05	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	2			Y	-0-					2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1034	2	36	9	Y	33	25	1			12
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	907	2	28	9	Y	25	33	1			4
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	849	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	1085	N	872	-0-	-213	-0-	865	2	7	9	Y	6	4	1			4
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	684	2	4	9	Y	4	6	1			2
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	504	2	6	9	Y	5	4	1			3

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10	19	1			1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					2
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	2	18	9	Y	16					18
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					20

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1805	-0-	-1295	572	1742	2	63	9	Y	57	48	1			18
01	2462	N	1890	-0-	-572	-0-	1838	2	52	9	Y	47	59	1			6
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2511	2	29	9	Y	26	31	1			1
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2057	2	28	9	Y	25	17	1			9
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2110	2	23	9	Y	21	25	1			5
05	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1556	2	20	9	Y	18	17	1			6

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	3558	2	2	9	Y	2					2
01	4402	X	3688	-0-	-714	-0-	3687	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3320	2	1	9	Y	1					1
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3762	2	106	9	Y	96					97
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3780	2	22	9	Y	20					117
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4050	2	65	9	Y	59	174	1			2

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	233	2	13	9	Y	12	15	1			4
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	Y	9					13
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	13	1			1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2723	2	25	9	Y	23					23
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2730	2	29	9	Y	26	31	1			18
02	1708	N	1433	-0-	-275	-0-	1404	2	29	9	Y	26					44
03	2542	N	1315	-0-	-1227	-0-	1263	2	52	9	Y	47	49	1			42
04	2460	N	1081	-0-	-1379	-0-	1055	2	26	9	Y	24					66
05	1581	N	937	-0-	-644	-0-	936	2	1	9	Y	1					67

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1059	2	28	9	Y	25	92	1			39
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1078	2	10	9	Y	9	1	1			47
02	1204	N	1042	-0-	-162	-0-	931	2	111	9	Y	101					148
03	1085	N	802	-0-	-283	-0-	789	2	13	9	Y	12					160
04	1050	N	764	-0-	-286	-0-	695	2	69	9	Y	63	127	1			96
05	1147	N	833	-0-	-314	-0-	791	2	42	9	Y	38					134

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	5	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	6	1	427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1556	2	13	9	Y	12	8	1			6
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	Y	11	15	1			2
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1375	2	61	9	Y	55	54	1			3
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1365	2	75	9	Y	68	47	1			24
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1442	2	65	9	Y	59	71	1			12
05	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1248	2	66	9	Y	60	46	1			26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4644	2	61	9	Y	55					60
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4458	2	53	9	Y	48	80	1			28
02	5208	X	3683	-0-	-1525	-0-	3666	2	17	9	Y	15					43
03	5766	X	4109	-0-	-1657	-0-	4078	2	31	9	Y	28	46	1			25
04	5580	X	3611	-0-	-1969	-0-	3593	2	18	9	Y	16					41
05	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	3885	2	1	9	Y	1					42

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	3100	N	2642	-0-	-458	5820	14 41	1 9	2587	2	Y	37	32	1			11
01	3100	N	2458	-0-	-642	5178	30 32	1 9	2396	2	Y	29	34	1			6
02	2800	N	1791	-0-	-1009	4169	23 9	1 9	1759	2	Y	8	13	1			1
03	3100	N	1875	-0-	-1225	2944	25 9	1 9	1841	2	Y	8	7	1			2
*04	3000	N	1967	-0-	-1033	1911	27 10	1 9	1930	2	Y	9	9	1			2
*05	3100	N	2020	-0-	-1080	831	27 8	1 9	1985	2	Y	7	6	1			3

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	238	-0-	-847	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	989	2	Y	27	23	1			8
							30	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	Y	20	23	1			5
							22	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	24	20	1			8
							26	9									
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1106	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	15	1	1153	2	Y	20	16	1			10
							22	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3407	2	Y	72	56	1			29
							79	9									
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	39	1	3106	2	Y	65	72	1			22
							72	9									
02	2772	X	2756	-0-	-16	-0-	35	1	2648	2	Y	66	76	1			12
							73	9									
03	3348	X	3097	-0-	-251	-0-	40	1	2987	2	Y	64	54	1			22
							70	9									
04	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	39	1	2827	2	Y	57	62	1			17
							63	9									
05	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	41	1	3068	2	Y	52	42	1			27
							57	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2769	-0-	-331	4562	15	1	2635	2	Y	108	86	1			41
							119	9									
01	3100	N	2495	-0-	-605	3957	29	1	2358	2	Y	98	110	1			29
							108	9									
02	2800	N	3038	-0-	238	4195	36	1	2686	2	Y	287	269	1			47
							316	9									
03	3100	N	3908	-0-	808	5003	47	1	3546	2	Y	286	261	1			72
							315	9									
*04	3000	N	3732	-0-	732	5735	47	1	3365	2	Y	291	316	1			47
							320	9									
*05	9811	X	4076	-0-	-5735	-0-	50	1	3744	2	Y	256	211	1			92
							282	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2034	2	Y	12	7	1			9
							13	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	29	1	2294	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	29	1	2150	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	32	1	2395	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	32	1	2292	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	33	1	2507	2	Y	11	8	1			11
							12	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	15	1	2722	2	N	151	127	1			51
							166	9									
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	33	1	2656	2	N	129	147	1			33
							142	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	32	1	2372	2	N	63	83	1			13
							69	9									
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	35	1	2614	2	N	71	54	1			30
							78	9									
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	36	1	2572	2	N	55	59	1			26
							61	9									
*05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	38	1	2841	2	N	49	39	1			36
							54	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

12	1240	N	454	-0-	-786	-0-	407	2	47	9	Y	43	40	1			11
01	1457	N	364	-0-	-1093	-0-	345	2	19	9	Y	17	28	1			-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3020	2	57	9	Y	52	39	1			20
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2622	2	75	9	Y	68	65	1			23
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3566	2	150	9	Y	136	153	1			6
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3633	2	165	9	Y	150	102	1			54
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3634	2	139	9	Y	126	152	1			28
*05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3776	2	145	9	Y	132	100	1			60

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

12	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	3336	2	37	9	Y	34	25	1			14
01	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	3053	2	37	9	Y	34	38	1			10
02	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3170	2	111	9	Y	101	106	1			5
03	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3458	2	125	9	Y	114	76	1			43
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3361	2	103	9	Y	94	114	1			23
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3822	2	111	9	Y	101	75	1			49

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

12	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	90	1	3902	2	Y	28	18	1			14
							31	9									
01	4557	X	3479	-0-	-1078	-0-	68	1	3378	2	Y	30	38	1			6
							33	9									
02	4116	X	3496	-0-	-620	-0-	79	1	3407	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
03	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	89	1	3668	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
04	3900	X	3049	-0-	-851	-0-	73	1	2968	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
05	4030	X	2665	-0-	-1365	-0-	71	1	2587	2	Y	6	5	1			8
							7	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

12	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18206	2	28	9	Y	25	19	1			17
01	19158	X	18577	-0-	-581	-0-	18563	2	14	9	Y	13	18	1			12
02	17304	X	15464	-0-	-1840	-0-	15464	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	19158	X	17106	-0-	-2052	-0-	17106	2			Y	-0-					-0-
04	17970	X	17005	-0-	-965	-0-	17005	2			Y	-0-					-0-
*05	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	21531	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					21
01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					21
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	992	2			Y	-0-					21
03	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			Y	-0-					21
04	1020	N	1066	-0-	46	-0-	1066	2			Y	-0-					21
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			Y	-0-					6
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					6
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	2			Y	-0-					6
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					6
04	480	N	706	-0-	226	-0-	706	2			Y	-0-					6
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					6

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					34
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					34
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					34
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5847	2	165	9	Y	150	98	1			86
04	3210	X	5638	-0-	2428	-0-	5576	2	62	9	Y	56	94	1			48
*05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					48

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

12	1085	N	643	-0-	-442	-0-	643	2			N	-0-					25
01	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					25
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	778	2	265	9	N	241	199	1			67
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					67
04	600	N	805	-0-	205	-0-	805	2			N	-0-					67
05	1147	N	903	-0-	-244	-0-	903	2			N	-0-					67

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	245	-0-	245	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	80	-0-	50	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

12	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			Y	-0-					16
01	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1416	2			Y	-0-					16
02	1344	N	1176	-0-	-168	-0-	1176	2			Y	-0-					16
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1480	2	84	9	Y	76	49	1			43
04	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1315	2	31	9	Y	28	47	1			24
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					24

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

12	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			Y	-0-					22
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			Y	-0-					22
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			Y	-0-					22
03	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			Y	-0-					22
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			Y	-0-					22
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					16
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			Y	-0-					16
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	248	2			Y	-0-					16
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	255	2	84	9	Y	76	49	1			43
04	120	N	256	-0-	136	-0-	225	2	31	9	Y	28	47	1			24
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					24

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	2			Y	-0-					20
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			Y	-0-					20
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	994	2			Y	-0-					20
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					20
04	900	N	1355	-0-	455	-0-	1355	2			Y	-0-					20
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					20

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					7
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					7
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	987	2	89	9	Y	81	76	1			12
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					12
04	810	N	1063	-0-	253	-0-	1063	2			Y	-0-					12
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					25
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					25
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					25
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					25
04	930	N	980	-0-	50	-0-	980	2			N	-0-					25
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	-0-					63
01	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	2			Y	-0-					63
02	952	N	92	-0-	-860	-0-	92	2			Y	-0-					63
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	481	2	58	9	Y	53	81	1			35
04	30	N	1080	-0-	1050	-0-	1015	2	65	9	Y	59	72	1			22
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	270	2	596	9	Y	542	364	1			207
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					207
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	2			Y	-0-					207
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	297	2	24	9	Y	22	197	1			32
04	270	N	334	-0-	64	-0-	334	2			Y	-0-					32
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	445	2	328	9	Y	298	194	1			136

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	732	-0-	312	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					12
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					12
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					12
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					12
04	1200	N	1736	-0-	536	-0-	1736	2			Y	-0-					12
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1430	-0-	-337	-0-	1430	2			Y	-0-					63
01	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	1348	2			Y	-0-					63
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					63
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1772	2	58	9	Y	53	81	1			35
04	1290	N	1801	-0-	511	-0-	1736	2	65	9	Y	59	72	1			22
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					22

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					27
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			Y	-0-					27
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					27
04	270	N	278	-0-	8	-0-	278	2			Y	-0-					27
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1849	-0-	-197	-0-	1849	2			Y	-0-					27
01	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			Y	-0-					27
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					27
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					27
04	1620	N	2167	-0-	547	-0-	2167	2			Y	-0-					27
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					30
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					30
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	951	2			Y	-0-					30
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-					30
04	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			Y	-0-					30
05	1054	N	711	-0-	-343	-0-	711	2			Y	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	186	-0-	6	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					18
01	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			Y	-0-					18
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					18
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					18
04	1650	N	2265	-0-	615	-0-	2265	2			Y	-0-					18
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					154
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					154
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	841	2			N	-0-					154
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					154
04	810	N	930	-0-	120	-0-	871	2	59	9	N	54	181	1			27
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					27

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			Y	-0-					29
01	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	2			Y	-0-					29
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1860	2	240	9	Y	218	198	1			49
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					49
04	1920	N	2761	-0-	841	-0-	2761	2			Y	-0-					49
*05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					49

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			Y	-0-					93
01	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-					93
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					93
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					93
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	985	2			Y	-0-					93
05	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					31
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					31
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					31
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1099	2	161	9	Y	146	125	1			52
04	960	N	998	-0-	38	-0-	998	2			Y	-0-					52
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					52

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	153	-0-	33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					5
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					5
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					5
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					5
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					5
05	1395	N	771	-0-	-624	-0-	771	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			Y	-0-					41
01	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			Y	-0-					41
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					41
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1339	2	119	9	Y	108	94	1			55
04	1140	N	1186	-0-	46	-0-	1186	2			Y	-0-					55
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			Y	-0-					55

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					14
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					14
02	1456	N	1389	-0-	-67	-0-	1212	2	177	9	Y	161	152	1			23
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					23
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2			Y	-0-					23
05	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	2			Y	-0-					23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	4826	-0-	-2149	-0-	4826	2			Y	-0-					66
01	6820	X	4991	-0-	-1829	-0-	4991	2			Y	-0-					66
02	6216	X	4565	-0-	-1651	-0-	4386	2	179	9	Y	163	185	1			44
03	6882	X	6034	-0-	-848	-0-	6034	2			Y	-0-					44
04	6660	X	5572	-0-	-1088	-0-	5572	2			Y	-0-					44
*05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-					44

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					56
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					56
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	2			Y	-0-					56
03	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2			Y	-0-					56
04	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	3712	2			Y	-0-					56
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2438	-0-	-662	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	225	-0-	195	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					83
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			Y	-0-					83
02	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			Y	-0-					83
03	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	2656	2			Y	-0-					83
04	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	2646	2			Y	-0-					83
05	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	2754	2			Y	-0-					83

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	8					94
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	88	1			6
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	30	1	9637	2	Y	8					94
							9	9									
01	2077	X	1663	-0-	-414	-0-	42	1	1621	2	Y	-0-	88	1			6
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	25	1	6635	2	Y	-0-					6
03	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	53	1	13692	2	Y	29					35
							32	9									
04	2010	X	12411	-0-	10401	-0-	74	1	12327	2	Y	9					44
							10	9									
05	2077	X	627	-0-	-1450	-0-	13	1	614	2	Y	-0-					44

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2017

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	2	N	-0-					72
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	51	1	1964	2	N	-0-					72
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	7	1	1850	2	N	-0-					72
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	9	1	2343	2	N	-0-					72
04	390	N	2211	-0-	1821	-0-	13	1	2198	2	N	-0-					72
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	45	1	2150	2	N	-0-					72

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	93	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	94	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	46	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	142	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	145	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	146	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	72	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	221	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11830 - 11972

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	358	2	56	9	N	51					215
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	364	2	40	9	N	36	190	1			61
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	324	2	40	9	N	36					97
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	504	2	41	9	N	37					134
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	492	2	48	9	N	44					178
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					178

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					132
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					132
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					132
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					132
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	37	3	4	9	N	4					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2714	2	57	9	N	52					100
01	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	2526	2	50	9	N	45					145
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2249	2	44	9	N	40					185
03	2759	N	1939	-0-	-820	-0-	1898	2	41	9	N	37	190	1			32
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2726	2	74	9	N	67					99
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2609	2	44	9	N	40					139

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	246	1	7927	2	N	206	196	1			287
							227	9									
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	207	1	6689	2	N	155	193	1			249
							171	9									
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	181	1	5853	2	N	132	192	1			189
							145	9									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	83	1	2682	2	N	47					236
							52	9									
04	390	X	9276	-0-	8886	-0-	272	1	8759	2	N	223	193	1			266
							245	9									
*05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	220	1	7085	2	N	111	187	1			190
							122	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

12	496 #	457	-0-	-39	-0-	414	2	43	9	N	39						98
01	497 R	497	-0-	-0-	-0-	480	2	17	9	N	15						113
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	387	2	64	9	N	58	141	1				30
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	503	2	36	9	N	33						63
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	439	2	34	9	N	31						94
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	456	2	31	9	N	28						122

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			Y	-0-					72
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					72
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-					72
03	527	N	100	-0-	-427	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	8			72
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					72
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2281	2	6	9	Y	5					5
01	3348	X	2077	-0-	-1271	-0-	2069	2	8	9	Y	7					12
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					12
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2629	2	18	9	Y	16	22	1			6
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	Y	4					10
*05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					10

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1012	2	Y	1					46
							1	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	113	1	1061	2	Y	6	43	1			9
							7	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	Y	-0-					9
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	2					11
							2	9									
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	86	1	986	2	Y	1					12
							1	9									
05	1147	N	836	-0-	-311	-0-	78	1	749	2	Y	8	17	1			3
							9	9									

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	457	1	4193	2	N	-0-					40
01	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	427	1	3686	2	N	40					80
							44	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	422	1	3884	2	N	-0-					80
03	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	392	1	3574	2	N	-0-					80
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	420	1	4729	2	N	-0-					80
05	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	392	1	3814	2	N	-0-					80

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	204	1	1870	2	N	-0-					6
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	212	1	1826	2	N	-0-					6
02	1904	N	1619	-0-	-285	-0-	170	1	1449	2	N	-0-					6
03	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	188	1	1713	2	N	-0-					6
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	178	1	2074	2	N	-0-					6
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	204	1	1736	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	13614	-0-	-1514	-0-	1192	1	12357	2	Y	59					252
							65	9									
01	14787	X	12520	-0-	-2267	-0-	1167	1	11294	2	Y	54	150	1			156
							59	9									
02	12628	X	12348	-0-	-280	-0-	1110	1	11194	2	Y	40					196
							44	9									
03	13981	X	11597	-0-	-2384	-0-	1038	1	10505	2	Y	49					245
							54	9									
04	13530	X	9944	-0-	-3586	-0-	825	1	9117	2	Y	2	151	1			96
							2	9									
05	13671	X	12836	-0-	-835	-0-	1182	1	11567	2	Y	79	28	1			147
							87	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	19	2	11	9	N	10					70
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	13	2	6	9	N	5					75
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	2	6	9	N	5					80
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	1	8			85
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					85
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					85

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

12	1488	X	525	-0-	-963	-0-	525	2			N	-0-					60
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					60
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					60
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					60
04	1650	N	791	-0-	-859	-0-	791	2			N	-0-					60
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					60

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					37
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					37
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					37
03	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-					37
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					37
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			N	-0-					37

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

C. W. RESOURCES, INC. 121085

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7838	2	183	9	N	166	179	1			166
01	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	7926	2	173	9	N	157	177	1			146
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6989	2	143	9	N	130	186	1			90
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7763	2	160	9	N	145	180	1			55
04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7463	2	195	9	N	177	187	1			45
*05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7269	2	160	9	N	145					190

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

12	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	270	1	2798	2	Y	15					49
							17	9									
01	3596	X	2673	-0-	-923	-0-	245	1	2416	2	Y	11					60
							12	9									
02	3108	X	3100	-0-	-8	-0-	278	1	2816	2	Y	5					65
							6	9									
03	3441	X	2853	-0-	-588	-0-	255	1	2577	2	Y	19					84
							21	9									
04	3330	X	3176	-0-	-154	-0-	257	1	2893	2	Y	24	73	1			35
							26	9									
05	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	313	1	3055	2	Y	7	15	1			27
							8	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	181	1	1882	2	Y	-0-					32
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	174	1	1703	2	Y	8					40
							9	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	164	1	1666	2	Y	-0-					40
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	153	1	1550	2	Y	-0-					40
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	164	1	1914	2	Y	-0-					40
05	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	173	1	1672	2	Y	2	9	1			33
							2	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	633	2	Y	1					91
							1	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	687	2	Y	12	86	1			17
							13	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					17
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	539	2	Y	5					22
							6	9									
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	74	1	825	2	Y	2					24
							2	9									
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	67	1	641	2	Y	15	33	1			6
							17	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	681	2	Y	6					19
							7	9									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	4					23
							4	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	2	Y	-0-					23
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	Y	-0-					23
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	Y	-0-					6
05	806	N	640	-0-	-166	-0-	58	1	582	2	Y	-0-	6	1			-0-

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4472	-0-	-364	-0-	393	1	4078	2	Y	1					65
							1	9									
01	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	398	1	3927	2	Y	16					81
							18	9									
02	4368	X	3999	-0-	-369	-0-	357	1	3642	2	Y	-0-					81
03	4836	X	3531	-0-	-1305	-0-	315	1	3216	2	Y	-0-					81
04	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	357	1	4055	2	Y	-0-					80
*05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	455	1	4427	2	Y	4	19	1			65
							4	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	287	1	2980	2	N	-0-					93
01	3317	X	2899	-0-	-418	-0-	267	1	2632	2	N	-0-					93
02	2996	X	2830	-0-	-166	-0-	253	1	2577	2	N	-0-					93
03	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	267	1	2691	2	N	20					113
							22	9									
04	3300	X	2426	-0-	-874	-0-	200	1	2226	2	N	-0-					113
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	310	1	3017	2	N	-0-	5	1			108

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4101	-0-	-921	-0-	357	1	3726	2	Y	16					55
							18	9									
01	5022	X	3524	-0-	-1498	-0-	328	1	3182	2	Y	13					68
							14	9									
02	4620	X	2614	-0-	-2006	-0-	235	1	2379	2	Y	-0-					68
03	5115	X	1797	-0-	-3318	-0-	160	1	1631	2	Y	5					72
							6	9									
04	4620	X	2427	-0-	-2193	-0-	192	1	2210	2	Y	23	61	1			34
							25	9									
05	4092	X	1999	-0-	-2093	-0-	182	1	1806	2	Y	10	18	1			26
							11	9									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1811	-0-	-1413	-0-	153	1	1651	2	Y	6					40
							7	9									
01	3503	X	681	-0-	-2822	-0-	60	1	608	2	Y	12					52
							13	9									
02	3164	X	777	-0-	-2387	-0-	68	1	695	2	Y	13					65
							14	9									
03	3131	X	1381	-0-	-1750	-0-	119	1	1262	2	Y	-0-					65
04	3030	X	2381	-0-	-649	-0-	192	1	2163	2	Y	24	48	1			39
							26	9									
*05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	225	1	2269	2	Y	-0-	16	1			20

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	321	1	3320	2	Y	12					51
							13	9									
01	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	320	1	3117	2	Y	11	30	1			32
							12	9									
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	324	1	3280	2	Y	8					40
							9	9									
03	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	288	1	2912	2	Y	9					49
							10	9									
04	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	266	1	2974	2	Y	1	30	1			20
							1	9									
05	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	351	1	3421	2	Y	16	7	1			29
							18	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8099	-0-	-1387	-0-	8099	3			N	-0-	178	1			83
01	9486	X	293	-0-	-9193	-0-	280	3	13	9	N	12					95
02	8568	X	420	-0-	-8148	-0-	420	3			N	-0-					95
03	9238	X	238	-0-	-9000	-0-	238	3			N	-0-					95
04	8940	X	8368	-0-	-572	-0-	8283	3	85	9	N	77					172
*05	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	13930	3	196	9	N	178	175	1			175

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	4818	-0-	-2157	-0-	840	1	3936	2	Y	38					70
							42	9									
01	6975	X	3787	-0-	-3188	-0-	720	1	3024	2	Y	39					109
							43	9									
02	6748	X	4476	-0-	-2272	-0-	780	1	3590	2	Y	96					205
							106	9									
03	7471	X	4210	-0-	-3261	-0-	930	1	3186	2	Y	85	188	1			102
							94	9									
04	7230	X	4963	-0-	-2267	-0-	840	1	4060	2	Y	57					159
							63	9									
*05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	840	1	4927	2	Y	58					217
							64	9									

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	54	-0-	-39	-0-	46	2	8	9	N	7					92
01	93	X	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					92
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	112	2	122	9	N	111					203
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					206
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	162	2	37	9	N	34	185	1			55
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	175	2	50	9	N	45					100

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	336	3	Y	3	1	1			2

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	69 47	1 9	1525	3	Y	43	41	1			22
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71 39	1 9	1503	3	Y	35	35	1			22
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	67 53	1 9	1379	3	Y	48	46	1			24
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	70 42	1 9	1504	3	Y	38	45	1			17
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70 45	1 9	1426	3	Y	41	41	1			17
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	68 36	1 9	1493	3	Y	33	33	1			17

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	3	Y	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	3	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	Y	-0-					-0-
*04	930	N	797	-0-	-133	-0-	38	1	759	3	Y	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

12	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	54	1	1203	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	3	Y	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	79	1	1684	3	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	53	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	64	1	1408	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

12	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	57	1	1262	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	73	1	1535	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	98	1	2005	3	Y	33	27	1			17
							36	9									
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	74	1	1582	3	Y	19	27	1			9
							21	9									
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1517	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1602	3	Y	17	17	1			9
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	915	3	Y	26	27	1			13
							29	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	3	Y	22	25	1			10
							24	9									
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	19	20	1			10
							21	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	3	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	Y	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	52	1	1106	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	49	1	996	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	48	1	981	3	Y	-0-					-0-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	3	Y	26	25	1			13
							29	9									
01	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	112	1	2363	3	Y	24	22	1			15
							26	9									
02	2408	N	1768	-0-	-640	-0-	81	1	1662	3	Y	23	26	1			12
							25	9									
03	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	100	1	2148	3	Y	22	24	1			10
							24	9									
*04	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	92	1	1881	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	99	1	2183	3	Y	19	18	1			10
							21	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

12	682	N	623	-0-	-59	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	75	1	1657	3	Y	20	19	1			10
							22	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1685	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
02	1372	N	1242	-0-	-130	-0-	57	1	1167	3	Y	16	19	1			8
							18	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1449	3	Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	3	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1491	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2058	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	99	1	2084	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1912	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
05	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	92	1	2023	3	Y	11	12	1			6
							12	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	908	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1325	3	Y	15	11	1			10
							17	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	40	1	858	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
*04	990	N	916	-0-	-74	-0-	42	1	861	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2086	3	Y	20	14	1			11
							22	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2250	-0-	-726	-0-	96	1	2128	3	Y	24	25	1			12
							26	9									
01	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	119	1	2504	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
02	2688	N	2356	-0-	-332	-0-	108	1	2216	3	Y	29	29	1			15
							32	9									
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	132	1	2825	3	Y	28	30	1			13
							31	9									
*04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	118	1	2398	3	Y	26	28	1			11
							29	9									
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	125	1	2744	3	Y	23	22	1			12
							25	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	168	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	120	3	Y	1					1
							1	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	598	-0-	-239	-0-	25	1	561	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	744	N	568	-0-	-176	-0-	25	1	533	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	23	1	477	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	25	1	543	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3329	-0-	229	419	142	1	3159	3	Y	25	23	1			13
							28	9									
01	3100	N	3507	-0-	407	826	158	1	3325	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
02	4495	X	3669	-0-	-826	-0-	169	1	3463	3	Y	34	31	1			17
							37	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	158	1	3366	3	Y	24	30	1			11
							26	9									
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	3	Y	22	24	1			9
							24	9									
*05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	143	1	3150	3	Y	21	19	1			11
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	44	1	975	3	Y	44	44	1			22
							48	9									
01	1488	N	989	-0-	-499	-0-	43	1	912	3	Y	31	33	1			20
							34	9									
02	1120	N	851	-0-	-269	-0-	37	1	770	3	Y	40	40	1			20
							44	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	3	Y	49	47	1			22
							54	9									
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	3	Y	54	53	1			23
							59	9									
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	3	Y	42	43	1			22
							46	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	56	1	1242	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1457	X	1125	-0-	-332	-0-	51	1	1070	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	1302	N	734	-0-	-568	-0-	32	1	700	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	63	1	1331	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
*04	1230	N	915	-0-	-315	-0-	43	1	864	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	1271	N	766	-0-	-505	-0-	33	1	727	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

12	558	N	519	-0-	-39	-0-	22	1	493	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	22	1	474	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	20	1	417	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	448	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	424	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

12	992	N	975	-0-	-17	-0-	42	1	926	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	41	1	874	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	924	N	840	-0-	-84	-0-	39	1	794	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	953	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2182	-0-		-50	-0-	93	1	2067	3	Y	20	18	1			10
								22	9									
01	2139	N	1996	-0-		-143	-0-	90	1	1888	3	Y	16	16	1			10
								18	9									
02	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	89	1	1835	3	Y	21	20	1			11
								23	9									
03	2201	N	2018	-0-		-183	-0-	89	1	1911	3	Y	16	20	1			7
								18	9									
*04	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	87	1	1779	3	Y	17	17	1			7
								19	9									
05	2170	N	1848	-0-		-322	-0-	80	1	1754	3	Y	13	13	1			7
								14	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1759	-0-		-225	-0-	75	1	1664	3	Y	18	18	1			9
								20	9									
01	1984	N	1788	-0-		-196	-0-	80	1	1690	3	Y	16	15	1			10
								18	9									
02	1736	N	1564	-0-		-172	-0-	72	1	1471	3	Y	19	19	1			10
								21	9									
03	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	78	1	1677	3	Y	17	19	1			8
								19	9									
*04	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	80	1	1627	3	Y	18	18	1			8
								20	9									
*05	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	77	1	1693	3	Y	15	15	1			8
								17	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1616	-0-		-430	-0-	69	1	1540	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
01	1860	N	1410	-0-		-450	-0-	64	1	1342	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
02	1624	N	1145	-0-		-479	-0-	53	1	1088	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
03	1612	N	1357	-0-		-255	-0-	60	1	1293	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
*04	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	63	1	1296	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
*05	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	71	1	1551	3	Y	4	4	1			2
								4	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	86	1	1912	3	Y	19	19	1			10
								21	9									
01	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	91	1	1920	3	Y	15	15	1			10
								17	9									
02	2128	N	1769	-0-		-359	-0-	81	1	1666	3	Y	20	20	1			10
								22	9									
03	2015	N	1851	-0-		-164	-0-	82	1	1751	3	Y	16	19	1			7
								18	9									
*04	1890	N	1822	-0-		-68	-0-	84	1	1717	3	Y	19	18	1			8
								21	9									
05	1953	N	1769	-0-		-184	-0-	76	1	1679	3	Y	13	14	1			7
								14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	54	1	1208	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	49	1	1045	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
*04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	44	1	892	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	42	1	927	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	3	Y	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	102	1	2150	3	Y	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	3	Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	103	1	2214	3	Y	-0-					-0-
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2197	3	Y	-0-					-0-
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

12	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	78	1	1724	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
02	1596	N	747	-0-	-849	-0-	33	1	679	3	Y	32	26	1			16
							35	9									
03	3100	N	3318	-0-	218	218	146	1	3144	3	Y	25	30	1			11
							28	9									
*04	2371	N	2153	-0-	-218	-0-	100	1	2032	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	92	1	2019	3	Y	14	15	1			7
							15	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

12	930	N	923	-0-	-7	-0-	40	1	883	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	38	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	35	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	787	-0-	-143	-0-	35	1	752	3	Y	-0-					-0-
*04	780	N	777	-0-	-3	-0-	36	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

12	1085	N	763	-0-	-322	-0-	33	1	730	3	Y	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	3	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	68	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	3	Y	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

12	527	N	501	-0-	-26	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	20	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

12	1209	N	943	-0-	-266	-0-	40	1	895	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	49	1	1026	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	54	1	1145	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1214	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	48	1	1024	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1736	N	1277	-0-	-459	-0-	59	1	1216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	56	1	1195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1426	N	839	-0-	-587	-0-	37	1	801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1949	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2133	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	112	1	2292	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1111	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1111	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*04	900	N	865	-0-	-35	-0-	39	1	818	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	29	1	633	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	882	-0-	-296	-0-	38	1	844	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	37	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	728	-0-	-224	-0-	34	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	Y	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	61	1	1347	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	61	1	1279	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	2800	N	3102	-0-	302	302	143	1	2936	3	Y	21	14	1			11
							23	9									
03	2727	N	2425	-0-	-302	-0-	108	1	2304	3	Y	12	17	1			6
							13	9									
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	82	1	1672	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
*05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	3	Y	16	10	1			8
							18	9									
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	102	1	2139	3	Y	16	14	1			10
							18	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	908	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*04	810	N	672	-0-	-138	-0-	32	1	633	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	3	Y	9	7	1			5
							10	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	102	1	2278	3	Y	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	100	1	2047	3	Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	84	1	1835	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	92	1	2035	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
01	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	85	1	1797	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
02	1904	N	1719	-0-	-185	-0-	79	1	1623	3	Y	15	15	1			8
							17	9									
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	80	1	1715	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
*04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	79	1	1605	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	85	1	1877	3	Y	11	10	1			6
							12	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	27	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-					-0-
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1048	-0-		-192	-0-	45	1	996	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
01	1209	N	902	-0-		-307	-0-	41	1	857	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
02	1008	N	737	-0-		-271	-0-	34	1	699	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
03	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	58	1	1238	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
*04	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	54	1	1103	3	Y	6	6	1			3
								7	9									
*05	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	50	1	1097	3	Y	3	4	1			2
								3	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1998	-0-		-48	-0-	86	1	1905	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
01	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	75	1	1581	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
02	1932	N	1907	-0-		-25	-0-	88	1	1813	3	Y	5	4	1			3
								6	9									
03	2597	N	2597	-0-		-0-	-0-	114	1	2476	3	Y	6	6	1			3
								7	9									
*04	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	96	1	1929	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
05	2108	N	1923	-0-		-185	-0-	84	1	1835	3	Y	4	4	1			2
								4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1105	-0-		-848	-0-	47	1	1044	3	Y	13	12	1			7
								14	9									
01	1953	N	1000	-0-		-953	-0-	45	1	945	3	Y	9	10	1			6
								10	9									
02	1008	N	903	-0-		-105	-0-	41	1	847	3	Y	14	13	1			7
								15	9									
03	1116	N	960	-0-		-156	-0-	42	1	907	3	Y	10	12	1			5
								11	9									
*04	988	N	988	-0-		-0-	-0-	46	1	930	3	Y	11	11	1			5
								12	9									
*05	996	N	996	-0-		-0-	-0-	43	1	943	3	Y	9	9	1			5
								10	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1138	-0-		-660	-0-	48	1	1072	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
01	1581	X	1087	-0-		-494	-0-	48	1	1026	3	Y	12	12	1			8
								13	9									
02	1176	N	1010	-0-		-166	-0-	46	1	946	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
03	1147	N	827	-0-		-320	-0-	36	1	779	3	Y	11	14	1			5
								12	9									
*04	1020	N	9	-0-		-1011	-0-	9	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	1116	N	-0-	-0-		-1116	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	39 19	1 9	862	3	Y	17	16	1			9
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	41 15	1 9	867	3	Y	14	14	1			9
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40 22	1 9	830	3	Y	20	19	1			10
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	39 17	1 9	845	3	Y	15	18	1			7
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51 23	1 9	1045	3	Y	21	19	1			9
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	38 14	1 9	843	3	Y	13	15	1			7

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	43	1	962	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	39	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	915	-0-	-108	-0-	41	1	874	3	Y	-0-					-0-
*04	930	N	921	-0-	-9	-0-	43	1	878	3	Y	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	917	3	Y	8	7	1			4
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	854	3	Y	6	6	1			4
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	826	3	Y	9	8	1			5
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44 8	1 9	933	3	Y	7	9	1			3
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41 8	1 9	842	3	Y	7	7	1			3
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	39 7	1 9	861	3	Y	6	6	1			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	52	1	1149	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	50	1	1061	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	820	-0-	-468	-0-	38	1	781	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1541	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

12	992	N	940	-0-	-52	-0-	40	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	37	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	40	1	861	3	Y	-0-					-0-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	31	1	684	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	89	1	1988	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	62	1	1314	3	Y	15	19	1			10
							17	9									
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	58	1	1196	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	101	1	2163	3	Y	27	25	1			12
							30	9									
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1427	3	Y	19	23	1			8
							21	9									
05	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	59	1	1287	3	Y	14	15	1			7
							15	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	3	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	47	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*04	1140	N	855	-0-	-285	-0-	40	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	36	1	792	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

12	1643	X	1618	-0-	-25	-0-	69	1	1530	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
01	2883	X	1505	-0-	-1378	-0-	68	1	1424	3	Y	12	13	1			8
							13	9									
02	1484	N	1373	-0-	-111	-0-	63	1	1290	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
03	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	65	1	1404	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1315	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	3	Y	12	12	1			6
							13	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

12	899	N	891	-0-	-8	-0-	38	1	846	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	39	1	820	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	36	1	735	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	37	1	791	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*04	810	N	801	-0-	-9	-0-	37	1	758	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	35	1	770	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	107	1	2384	3	Y	23	18	1			12
							25	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	3	Y	9	15	1			6
							10	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	3	Y	9	9	1			5
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

12	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	79	1	1766	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	85	1	1788	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	78	1	1599	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
03	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	56	1	1188	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
*04	1740	N	1115	-0-	-625	-0-	52	1	1055	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	75	1	1645	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	Y	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	49	1	1084	3	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	3	Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	957	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	48	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	726	-0-	-444	-0-	32	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	38	1	843	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-		-0-	-0-	42	1	925	3	Y	9	8	1			5
								10	9									
01	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	46	1	977	3	Y	7	7	1			5
								8	9									
02	942	N	942	-0-		-0-	-0-	43	1	888	3	Y	10	10	1			5
								11	9									
03	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	46	1	976	3	Y	9	10	1			4
								10	9									
*04	968	N	968	-0-		-0-	-0-	45	1	913	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
*05	978	N	978	-0-		-0-	-0-	42	1	928	3	Y	7	7	1			4
								8	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

12	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	45	1	1002	3	Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	47	1	990	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-		-0-	-0-	43	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	49	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-		-0-	-0-	41	1	835	3	Y	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-		-0-	-0-	39	1	850	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

12	1581	N	1534	-0-		-47	-0-	66	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1390	-0-		-160	-0-	63	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1154	-0-		-274	-0-	54	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1270	-0-		-280	-0-	57	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	1219	-0-		-71	-0-	57	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-		-86	-0-	52	1	1133	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	48	1	1075	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
01	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	50	1	1053	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	47	1	969	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
03	1147	N	971	-0-	-176	-0-	43	1	920	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
*04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3904	-0-	-901	-0-	167	1	3704	3	Y	30	28	1			15
							33	9									
01	4619	X	3731	-0-	-888	-0-	168	1	3538	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
02	4144	X	3298	-0-	-846	-0-	152	1	3113	3	Y	30	30	1			15
							33	9									
03	4154	X	3243	-0-	-911	-0-	144	1	3075	3	Y	22	27	1			10
							24	9									
*04	4020	X	2799	-0-	-1221	-0-	130	1	2646	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	152	1	3336	3	Y	21	19	1			11
							23	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	68 15	1 9	1513	3	Y	14	13	1			7
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	72 12	1 9	1517	3	Y	11	11	1			7
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	67 18	1 9	1380	3	Y	16	15	1			8
03	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	56 10	1 9	1199	3	Y	9	13	1			4
*04	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	49 10	1 9	1004	3	Y	9	9	1			4
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	60 10	1 9	1329	3	Y	9	8	1			5

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

12	2542	X	2209	-0-	-333	-0-	95 11	1 9	2103	3	Y	10	9	1			5
01	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	103 8	1 9	2165	3	Y	7	7	1			5
02	2128	N	1962	-0-	-166	-0-	91 11	1 9	1860	3	Y	10	10	1			5
03	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	94 9	1 9	2009	3	Y	8	9	1			4
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	101 10	1 9	2046	3	Y	9	9	1			4
05	2170	N	1268	-0-	-902	-0-	55 4	1 9	1209	3	Y	4	6	1			2

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	73	1	1626	3	Y	56	53	1			28
							62	9									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1578	3	Y	46	45	1			29
							51	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1500	3	Y	64	61	1			32
							70	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	3	Y	47	58	1			21
							52	9									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	3	Y	54	52	1			23
							59	9									
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	3	Y	43	43	1			23
							47	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	86	1	1911	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1447	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1606	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	93	1	2060	3	Y	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	3	Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	75	1	1659	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1741	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	82	1	1797	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	45	1	1008	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	48	1	1002	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1	1470	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	398	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	19	1	405	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	16	1	331	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	19	1	400	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1364	N	985	-0-	-379	-0-	44	1	940	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	3	Y	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	97	1	2054	3	Y	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	82	1	1762	3	Y	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	83	1	1832	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	684	-0-	-432	-0-	29	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	659	-0-	-457	-0-	30	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	1008	X	533	-0-	-475	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	1116	X	536	-0-	-580	-0-	24	1	512	3	Y	-0-					-0-
*04	780	X	538	-0-	-242	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	513	-0-	-169	-0-	22	1	491	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	53	1	1172	3	Y	24	22	1			12
								26	9									
01	1302	N	1206	-0-		-96	-0-	54	1	1131	3	Y	19	19	1			12
								21	9									
02	1120	N	1074	-0-		-46	-0-	49	1	999	3	Y	24	24	1			12
								26	9									
03	1240	N	1133	-0-		-107	-0-	50	1	1061	3	Y	20	23	1			9
								22	9									
*04	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	52	1	1062	3	Y	21	21	1			9
								23	9									
05	1178	N	1167	-0-		-11	-0-	50	1	1098	3	Y	17	17	1			9
								19	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	74	1	1648	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	79	1	1672	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	74	1	1524	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
03	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
*04	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	77	1	1575	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*05	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	77	1	1693	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1222	-0-		-328	-0-	52	1	1168	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	1550	N	767	-0-		-783	-0-	35	1	731	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	1316	N	661	-0-		-655	-0-	31	1	629	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	83	1	1776	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*04	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	66	1	1335	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*05	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	59	1	1303	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-		-0-	-0-	13	1	290	3	Y	20	12	1			10
								22	9									
01	217	N	113	-0-		-104	-0-	5	1	105	3	Y	3	11	1			2
								3	9									
02	168	N	-0-	-0-		-168	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-		-0-	-0-	21	1	462	3	Y	9	4	1			5
								10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

12	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	75	1	1675	3	Y	21	20	1			11
							23	9									
01	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	79	1	1670	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
02	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	76	1	1552	3	Y	24	23	1			12
							26	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	81	1	1745	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1643	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
05	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	70	1	1533	3	Y	15	16	1			8
							17	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

12	3379	X	3127	-0-	-252	-0-	133	1	2959	3	Y	32	30	1			16
							35	9									
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	141	1	2963	3	Y	27	26	1			17
							30	9									
02	2996	X	2823	-0-	-173	-0-	129	1	2657	3	Y	34	34	1			17
							37	9									
03	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	139	1	2987	3	Y	29	33	1			13
							32	9									
*04	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	138	1	2805	3	Y	31	31	1			13
							34	9									
*05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	2986	3	Y	25	25	1			13
							28	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	169	1	3758	3	Y	22	19	1			11
							24	9									
01	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	147	1	3091	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
02	3052	X	2981	-0-	-71	-0-	137	1	2822	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
03	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	144	1	3081	3	Y	16	19	1			7
							18	9									
*04	3510	X	3141	-0-	-369	-0-	146	1	2974	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
05	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	139	1	3044	3	Y	13	14	1			7
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2154	-0-	-357	-0-	91	1	2028	3	Y	32	31	1			16
							35	9									
01	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	100	1	2119	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
02	2100	N	736	-0-	-1364	-0-	33	1	688	3	Y	14	25	1			7
							15	9									
03	2170	N	485	-0-	-1685	-0-	22	1	455	3	Y	7	11	1			3
							8	9									
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	113	1	2289	3	Y	36	24	1			15
							40	9									
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2110	3	Y	27	28	1			14
							30	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	105	1	2345	3	Y	63	59	1			32
							69	9									
01	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	111	1	2330	3	Y	52	51	1			33
							57	9									
02	2324	N	2193	-0-	-131	-0-	98	1	2020	3	Y	68	67	1			34
							75	9									
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
*04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	74	1	1635	3	Y	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	53	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	889	-0-	-521	-0-	42	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	597	-0-	-860	-0-	26	1	571	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	72	1	1607	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1703	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	72	1	1551	3	Y	12	16	1			5
							13	9									
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1557	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
05	2015	N	1619	-0-	-396	-0-	70	1	1538	3	Y	10	11	1			5
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	561	-0-		-59	-0-	24	1	530	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
01	682	N	604	-0-		-78	-0-	27	1	573	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
02	504	N	297	-0-		-207	-0-	14	1	280	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
03	636	N	636	-0-		-0-	-0-	28	1	604	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
*04	599	N	599	-0-		-0-	-0-	28	1	565	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
*05	632	N	632	-0-		-0-	-0-	27	1	601	3	Y	4	4	1			2
								4	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-		-0-	-0-	4	1	102	3	Y	1					1
								1	9									
01	104	N	104	-0-		-0-	-0-	5	1	98	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	91	N	91	-0-		-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	175	N	175	-0-		-0-	-0-	8	1	165	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*04	257	N	257	-0-		-0-	-0-	12	1	242	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	93	N	91	-0-		-2	-0-	4	1	85	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2330	-0-		-832	-0-	99	1	2203	3	Y	25	24	1			13
								28	9									
01	3348	X	2310	-0-		-1038	-0-	104	1	2188	3	Y	16	19	1			10
								18	9									
02	3024	X	2041	-0-		-983	-0-	94	1	1926	3	Y	19	19	1			10
								21	9									
03	3348	X	2206	-0-		-1142	-0-	98	1	2091	3	Y	15	18	1			7
								17	9									
*04	3240	X	2189	-0-		-1051	-0-	102	1	2068	3	Y	17	17	1			7
								19	9									
05	2325	X	2250	-0-		-75	-0-	97	1	2138	3	Y	14	14	1			7
								15	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1472	-0-		-109	-0-	62	1	1387	3	Y	21	19	1			11
								23	9									
01	1984	N	1438	-0-		-546	-0-	64	1	1355	3	Y	17	17	1			11
								19	9									
02	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	22	22	1			11
								24	9									
03	1488	N	1415	-0-		-73	-0-	62	1	1333	3	Y	18	21	1			8
								20	9									
*04	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	63	1	1290	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
05	1426	N	1382	-0-		-44	-0-	59	1	1305	3	Y	16	16	1			8
								18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	81	1	1799	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	1891	N	1444	-0-	-447	-0-	65	1	1372	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1781	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
03	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	77	1	1651	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
*04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2514	3	Y	11	11	1			6
							12	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1210	-0-	-650	-0-	52	1	1149	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
01	1891	N	964	-0-	-927	-0-	44	1	916	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	1848	N	991	-0-	-857	-0-	46	1	936	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2394	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	127	1	2579	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
*05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2513	3	Y	12	13	1			6
							13	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	52	1	1155	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	9	1	176	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	126	1	2815	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	117	1	2457	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	136	1	2794	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	143	1	3061	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	148	1	3015	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	139	1	3054	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2248	-0-	-387	-0-	96	1	2132	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	2604	X	2071	-0-	-533	-0-	93	1	1963	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
02	2184	X	1943	-0-	-241	-0-	89	1	1834	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
03	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	97	1	2071	3	Y	16	18	1			7
							18	9									
*04	2340	X	2079	-0-	-261	-0-	96	1	1965	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
05	2263	X	2164	-0-	-99	-0-	94	1	2056	3	Y	13	13	1			7
							14	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	22	1	485	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	21	1	451	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
05	465	N	309	-0-	-156	-0-	13	1	289	3	Y	6	9	1			3
							7	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	161	1	3585	3	Y	26	25	1			13
							29	9									
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	154	1	3257	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	157	1	3227	3	Y	28	27	1			14
							31	9									
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	176	1	3763	3	Y	25	28	1			11
							28	9									
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	176	1	3580	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	162	1	3553	3	Y	21	21	1			11
							23	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	3	Y	24	21	1			12
							26	9									
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	123	1	2594	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
02	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	84	1	1722	3	Y	18	21	1			9
							20	9									
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	130	1	2786	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	122	1	2493	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
*05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	114	1	2499	3	Y	17	17	1			9
							19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	80	1	1789	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	84	1	1777	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
02	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	77	1	1571	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	76	1	1631	3	Y	15	19	1			7
							17	9									
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	3	Y	19	18	1			8
							21	9									
05	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	73	1	1596	3	Y	13	14	1			7
							14	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	166	1	3689	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	169	1	3556	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	158	1	3239	3	Y	30	29	1			15
							33	9									
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	164	1	3513	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	165	1	3362	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
*05	T. A.		1716	-0-	1716	1716	75	1	1631	3	Y	9	15	1			5
							10	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	121	1	2692	3	Y	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	3	Y	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	3	Y	-0-					-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	90	1	1984	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	12	-0-	-391	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	135	1	3011	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	139	1	2933	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
02	2828	X	2376	-0-	-452	-0-	109	1	2241	3	Y	24	26	1			12
							26	9									
03	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	131	1	2806	3	Y	23	25	1			10
							25	9									
*04	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	109	1	2258	3	Y	21	22	1			9
							23	9									
05	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	126	1	2764	3	Y	20	18	1			11
							22	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	113	1	2501	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	126	1	2656	3	Y	25	23	1			16
							28	9									
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
03	2635	N	1937	-0-	-698	-0-	86	1	1831	3	Y	18	26	1			8
							20	9									
*04	2610	N	1754	-0-	-856	-0-	81	1	1652	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
05	2790	N	1968	-0-	-822	-0-	85	1	1865	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	72	1	1612	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
01	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	68	1	1443	3	Y	10	11	1			6
							11	9									
02	1596	N	1532	-0-	-64	-0-	70	1	1444	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
03	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	62	1	1320	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
*04	1410	N	1226	-0-	-184	-0-	57	1	1158	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	75	1	1646	3	Y	11	9	1			6
							12	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1391	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	67	1	1373	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	3	Y	9	10	1			5
							10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	116	1	2442	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	112	1	2291	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2597	-0-	-224	-0-	116	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	118	1	2404	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	113	1	2481	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	125	1	2779	3	Y	19	17	1			10
							21	9									
01	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	130	1	2731	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
02	2632	X	2513	-0-	-119	-0-	116	1	2376	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	125	1	2679	3	Y	16	19	1			7
							18	9									
*04	2850	X	2614	-0-	-236	-0-	121	1	2474	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
05	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	116	1	2559	3	Y	13	13	1			7
							14	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	75	1	1669	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
01	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	79	1	1656	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	65	1	1334	3	Y	20	21	1			10
							22	9									
03	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	64	1	1359	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
*04	1620	N	1227	-0-	-393	-0-	57	1	1155	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	63	1	1392	3	Y	13	12	1			7
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2420	-0-		-60	-0-	103	1	2291	3	Y	24	22	1			12
								26	9									
01	2542	X	2011	-0-		-531	-0-	90	1	1904	3	Y	15	17	1			10
								17	9									
02	2268	N	1969	-0-		-299	-0-	90	1	1855	3	Y	22	21	1			11
								24	9									
03	2418	N	2166	-0-		-252	-0-	96	1	2050	3	Y	18	21	1			8
								20	9									
*04	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	96	1	1960	3	Y	20	20	1			8
								22	9									
05	2201	N	2060	-0-		-141	-0-	89	1	1953	3	Y	16	16	1			8
								18	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4191	X	4191	-0-		-0-	-0-	180	1	3991	3	Y	18	17	1			9
								20	9									
01	3844	X	3804	-0-		-40	-0-	172	1	3617	3	Y	14	14	1			9
								15	9									
02	3545	X	3545	-0-		-0-	-0-	164	1	3361	3	Y	18	18	1			9
								20	9									
03	4050	X	4050	-0-		-0-	-0-	180	1	3852	3	Y	16	18	1			7
								18	9									
*04	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-	180	1	3654	3	Y	16	16	1			7
								18	9									
*05	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-	176	1	3862	3	Y	13	13	1			7
								14	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2360	N	2360	-0-		-0-	-0-	99	1	2210	3	Y	46	40	1			23
								51	9									
01	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	106	1	2233	3	Y	40	38	1			25
								44	9									
02	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	93	1	1900	3	Y	48	49	1			24
								53	9									
03	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	93	1	1981	3	Y	38	45	1			17
								42	9									
*04	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	96	1	1966	3	Y	42	41	1			18
								46	9									
*05	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	87	1	1920	3	Y	32	33	1			17
								35	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4397	X	3154	-0-		-1243	-0-	135	1	2995	3	Y	22	21	1			11
								24	9									
01	3031	X	3031	-0-		-0-	-0-	136	1	2875	3	Y	18	18	1			11
								20	9									
02	2703	X	2703	-0-		-0-	-0-	124	1	2553	3	Y	24	23	1			12
								26	9									
03	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	124	1	2653	3	Y	17	21	1			8
								19	9									
*04	2670	X	2515	-0-		-155	-0-	117	1	2378	3	Y	18	18	1			8
								20	9									
*05	2831	X	2831	-0-		-0-	-0-	122	1	2692	3	Y	15	15	1			8
								17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	137 30	1 9	3056	3	Y	27	25	1			14
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	143 24	1 9	3023	3	Y	22	22	1			14
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	122 31	1 9	2515	3	Y	28	28	1			14
03	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	96 18	1 9	2065	3	Y	16	23	1			7
*04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	117 23	1 9	2413	3	Y	21	19	1			9
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	132 22	1 9	2905	3	Y	20	18	1			11

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	152 26	1 9	3381	3	Y	24	22	1			12
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	171 24	1 9	3608	3	Y	22	20	1			14
02	3080	X	3079	-0-	-1	-0-	142 29	1 9	2908	3	Y	26	27	1			13
03	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	146 22	1 9	3119	3	Y	20	24	1			9
*04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	148 24	1 9	3008	3	Y	22	22	1			9
05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	141 20	1 9	3101	3	Y	18	18	1			9

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2007	-0-	-194	-0-	86 18	1 9	1903	3	Y	16	15	1			8
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	92 13	1 9	1942	3	Y	12	12	1			8
02	1904	N	1791	-0-	-113	-0-	82 20	1 9	1689	3	Y	18	17	1			9
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91 17	1 9	1955	3	Y	15	17	1			7
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95 18	1 9	1936	3	Y	16	16	1			7
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1944	3	Y	11	12	1			6

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	149	1	3312	3	Y	30	28	1			15
							33	9									
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	156	1	3289	3	Y	23	23	1			15
							25	9									
02	3332	X	3090	-0-	-242	-0-	142	1	2915	3	Y	30	30	1			15
							33	9									
03	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	148	1	3169	3	Y	25	29	1			11
							28	9									
*04	3570	X	3201	-0-	-369	-0-	149	1	3023	3	Y	26	26	1			11
							29	9									
05	3503	X	3040	-0-	-463	-0-	131	1	2886	3	Y	21	21	1			11
							23	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	99	1	2201	3	Y	21	18	1			11
							23	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	110	1	2327	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	22	22	1			11
							24	9									
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	93	1	1987	3	Y	17	20	1			8
							19	9									
*04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	96	1	1947	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2072	3	Y	15	15	1			8
							17	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	115	1	2548	3	Y	37	34	1			19
							41	9									
01	3100	X	2494	-0-	-606	-0-	112	1	2351	3	Y	28	29	1			18
							31	9									
02	2688	X	2062	-0-	-626	-0-	94	1	1931	3	Y	34	35	1			17
							37	9									
03	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	103	1	2199	3	Y	29	33	1			13
							32	9									
*04	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	108	1	2205	3	Y	33	32	1			14
							36	9									
05	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	109	1	2392	3	Y	28	27	1			15
							31	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	134	1	2971	3	Y	25	23	1			13
							28	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	139	1	2939	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
02	2772	X	2611	-0-	-161	-0-	120	1	2462	3	Y	26	26	1			13
							29	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	139	1	2965	3	Y	22	25	1			10
							24	9									
*04	2970	X	2695	-0-	-275	-0-	126	1	2545	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
05	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	120	1	2640	3	Y	17	17	1			9
							19	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	863	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	37	1	763	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	899	N	126	-0-	-773	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	141	1	3137	3	Y	34	32	1			17
							37	9									
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	3	Y	29	28	1			18
							32	9									
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2665	3	Y	36	36	1			18
							40	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	28	33	1			13
							31	9									
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	134	1	2734	3	Y	30	30	1			13
							33	9									
*05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	132	1	2905	3	Y	25	25	1			13
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2146	-0-		-179	-0-	92	1	2036	3	Y	16	16	1			8
								18	9									
01	2232	N	1993	-0-		-239	-0-	90	1	1889	3	Y	13	13	1			8
								14	9									
02	2128	N	1814	-0-		-314	-0-	83	1	1711	3	Y	18	17	1			9
								20	9									
03	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	97	1	2085	3	Y	15	17	1			7
								17	9									
*04	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	91	1	1860	3	Y	15	16	1			6
								17	9									
*05	2127	N	2127	-0-		-0-	-0-	92	1	2020	3	Y	14	13	1			7
								15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3512	-0-		-208	-0-	150	1	3331	3	Y	28	27	1			14
								31	9									
01	3658	X	3421	-0-		-237	-0-	154	1	3241	3	Y	24	23	1			15
								26	9									
02	3304	X	3158	-0-		-146	-0-	145	1	2979	3	Y	31	30	1			16
								34	9									
03	3658	X	3415	-0-		-243	-0-	151	1	3238	3	Y	24	29	1			11
								26	9									
*04	3540	X	3377	-0-		-163	-0-	157	1	3189	3	Y	28	27	1			12
								31	9									
05	3534	X	3470	-0-		-64	-0-	150	1	3296	3	Y	22	22	1			12
								24	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1963	-0-		-424	-0-	83	1	1856	3	Y	22	21	1			11
								24	9									
01	2325	N	2048	-0-		-277	-0-	92	1	1937	3	Y	17	17	1			11
								19	9									
02	2016	N	1871	-0-		-145	-0-	86	1	1759	3	Y	24	23	1			12
								26	9									
03	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	98	1	2103	3	Y	21	23	1			10
								23	9									
*04	1890	N	1775	-0-		-115	-0-	82	1	1673	3	Y	18	20	1			8
								20	9									
05	2077	N	1906	-0-		-171	-0-	82	1	1806	3	Y	16	16	1			8
								18	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2679	-0-		-607	-0-	113	1	2520	3	Y	42	42	1			21
								46	9									
01	3286	X	2423	-0-		-863	-0-	108	1	2280	3	Y	32	33	1			20
								35	9									
02	2884	X	2399	-0-		-485	-0-	109	1	2240	3	Y	45	42	1			23
								50	9									
03	3131	X	2316	-0-		-815	-0-	102	1	2178	3	Y	33	41	1			15
								36	9									
*04	2970	X	1749	-0-		-1221	-0-	77	1	1641	3	Y	28	31	1			12
								31	9									
*05	2868	X	2868	-0-		-0-	-0-	123	1	2705	3	Y	36	29	1			19
								40	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	122	1	2711	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
01	3038	X	2487	-0-	-551	-0-	112	1	2357	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
02	2632	N	2237	-0-	-395	-0-	103	1	2110	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
03	2852	N	2614	-0-	-238	-0-	116	1	2478	3	Y	18	21	1			8
							20	9									
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	118	1	2412	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	115	1	2528	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	127	1	2824	3	Y	28	26	1			14
							31	9									
01	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	132	1	2775	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
02	2772	N	2245	-0-	-527	-0-	103	1	2114	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
03	2976	N	2512	-0-	-464	-0-	111	1	2379	3	Y	20	24	1			9
							22	9									
*04	2730	N	2311	-0-	-419	-0-	107	1	2180	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	107	1	2360	3	Y	18	18	1			9
							20	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	160	1	3557	3	Y	36	32	1			18
							40	9									
01	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	163	1	3442	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
02	3304	X	2585	-0-	-719	-0-	119	1	2433	3	Y	30	33	1			15
							33	9									
03	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	154	1	3285	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
*04	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	159	1	3229	3	Y	33	33	1			14
							36	9									
05	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	148	1	3241	3	Y	26	26	1			14
							29	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	228	-0-	-857	-0-	10	1	212	3	N	5	8	1			3
							6	9									
01	1054	N	178	-0-	-876	-0-	8	1	167	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	616	N	82	-0-	-534	-0-	4	1	76	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	104	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	4	4	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	173	1	3856	3	Y	32	30	1			16
							35	9									
01	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	178	1	3752	3	Y	27	26	1			17
							30	9									
02	3724	X	3601	-0-	-123	-0-	166	1	3398	3	Y	34	34	1			17
							37	9									
03	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	168	1	3598	3	Y	27	32	1			12
							30	9									
*04	3990	X	3893	-0-	-97	-0-	181	1	3678	3	Y	31	30	1			13
							34	9									
05	4061	X	3993	-0-	-68	-0-	173	1	3792	3	Y	25	25	1			13
							28	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
01	2449	N	2113	-0-	-336	-0-	95	1	2006	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	1988	N	1839	-0-	-149	-0-	85	1	1739	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	91	1	1954	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	87	1	1909	3	Y	9	9	1			5
							10	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	188	1	4187	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	4495	X	4466	-0-	-29	-0-	202	1	4261	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	4060	X	3902	-0-	-158	-0-	181	1	3718	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	185	1	3973	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*04	4350	X	4291	-0-	-59	-0-	200	1	4088	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4464	X	4393	-0-	-71	-0-	191	1	4200	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	104	1	2321	3	N	18	16	1			9
							20	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	3	N	14	14	1			9
							15	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2031	3	N	18	18	1			9
							20	9									
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	105	1	2244	3	N	15	17	1			7
							17	9									
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2258	3	N	16	16	1			7
							18	9									
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	119	1	2615	3	N	15	14	1			8
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9165	-0-		-42	-0-	393	1	8744	3	Y	25	24	1			13
								28	9									
01	9238	X	8988	-0-		-250	-0-	406	1	8559	3	Y	21	21	1			13
								23	9									
02	8372	X	7839	-0-		-533	-0-	362	1	7446	3	Y	28	27	1			14
								31	9									
03	9449	X	9449	-0-		-0-	-0-	421	1	9002	3	Y	24	27	1			11
								26	9									
*04	8970	X	8612	-0-		-358	-0-	402	1	8182	3	Y	25	25	1			11
								28	9									
05	9176	X	8581	-0-		-595	-0-	373	1	8187	3	Y	19	20	1			10
								21	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10751	X	10751	-0-		-0-	-0-	452	1	10048	3	Y	228	210	1			115
								251	9									
01	9672	X	9672	-0-		-0-	-0-	429	1	9056	3	Y	170	177	1			108
								187	9									
02	8883	X	8883	-0-		-0-	-0-	401	1	8233	3	Y	226	221	1			113
								249	9									
03	10126	X	10126	-0-		-0-	-0-	442	1	9469	3	Y	195	220	1			88
								215	9									
*04	9517	X	9517	-0-		-0-	-0-	436	1	8859	3	Y	202	204	1			86
								222	9									
*05	9037	X	9037	-0-		-0-	-0-	386	1	8486	3	Y	150	157	1			79
								165	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7609	-0-		-296	-0-	327	1	7272	3	Y	9	8	1			5
								10	9									
01	7874	X	6876	-0-		-998	-0-	311	1	6558	3	Y	6	7	1			4
								7	9									
02	7000	X	6789	-0-		-211	-0-	315	1	6463	3	Y	10	9	1			5
								11	9									
03	7719	X	7492	-0-		-227	-0-	334	1	7148	3	Y	9	10	1			4
								10	9									
*04	7440	X	7245	-0-		-195	-0-	339	1	6896	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
05	7626	X	7307	-0-		-319	-0-	318	1	6981	3	Y	7	7	1			4
								8	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	6274	-0-		-2313	-0-	270	1	5991	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
01	8587	X	6529	-0-		-2058	-0-	295	1	6224	3	Y	9	9	1			6
								10	9									
02	7756	X	5829	-0-		-1927	-0-	270	1	5546	3	Y	12	12	1			6
								13	9									
03	7533	X	6752	-0-		-781	-0-	301	1	6439	3	Y	11	12	1			5
								12	9									
*04	6960	X	6093	-0-		-867	-0-	284	1	5797	3	Y	11	11	1			5
								12	9									
05	6541	X	5940	-0-		-601	-0-	258	1	5674	3	Y	7	8	1			4
								8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	214	1	2099	2	N	12	2	8			167
							13	9									
01	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	217	1	1984	2	N	23					190
							25	9									
02	2212	N	2005	-0-	-207	-0-	191	1	1813	2	N	1	1	8			190
							1	9									
03	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	207	1	2084	2	N	2	2	8			190
							2	9									
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	206	1	2339	2	N	2	2	8			190
							2	9									
05	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	176	1	1593	2	N	6	1	8			195
							7	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	280	1	1577	2	N	17	1	8			160
							19	9									
01	2325	X	1097	-0-	-1228	-0-	204	1	893	2	N	-0-					160
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	273	1	1190	2	N	1	1	8			160
							1	9									
03	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	234	1	1315	2	N	43	3	8			200
							47	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	298	1	1472	2	N	11	172	1	1	8	38
							12	9									
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	277	1	1482	2	N	1	1	8			38
							1	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	217	1	2127	2	N	11	1	8			179
							12	9									
01	2170	N	1828	-0-	-342	-0-	180	1	1641	2	N	6					185
							7	9									
02	2436	N	2013	-0-	-423	-0-	187	1	1768	2	N	53	189	1	2	8	47
							58	9									
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	215	1	2168	2	N	8	2	8			53
							9	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	214	1	2439	2	N	6	1	8			58
							7	9									
05	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	174	1	1578	2	N	5	1	8			62
							6	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2139	-0-	-124	-0-	198	1	1938	2	N	3	3	8			125
							3	9									
01	2263	X	1658	-0-	-605	-0-	164	1	1494	2	N	-0-					125
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	185	1	1755	2	N	3	3	8			125
							3	9									
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	188	1	1891	2	N	3	3	8			125
							3	9									
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	178	1	2028	2	N	3	3	8			125
							3	9									
05	2139	N	1547	-0-	-592	-0-	150	1	1364	2	N	30	1	8			154
							33	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	249	1	1401	2	N	2	2	8			135
							2	9									
01	2077	X	1490	-0-	-587	-0-	278	1	1212	2	N	-0-					135
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	319	1	1390	2	N	123	2	8			256
							135	9									
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	365	1	2050	2	N	3	3	8			256
							3	9									
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	317	1	1696	2	N	2	188	1	2	8	68
							2	9									
05	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	319	1	1707	2	N	1	1	8			68
							1	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	2	N	-0-					28
01	496	X	471	-0-	-25	-0-	46	1	425	2	N	-0-					28
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	2	N	-0-					28
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	31	1	308	2	N	1					29
							1	9									
04	450	N	269	-0-	-181	-0-	33	1	236	2	N	-0-					29
05	403	N	164	-0-	-239	-0-	16	1	148	2	N	-0-					29

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	382	-0-	-1044	-0-	35	1	346	2	N	1	1	8			87
							1	9									
01	1364	X	560	-0-	-804	-0-	55	1	505	2	N	-0-					87
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	32	1	299	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	623	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	42	1	337	2	N	-0-					87
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	20	1	181	2	N	-0-					87

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2151	2	17	9	Y	15					73
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	Y	15					88
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1967	2	30	9	Y	27					115
03	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	1868	2	7	9	Y	6	74	1			47
04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	1855	2	13	9	Y	12					59
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2367	2	19	9	Y	17					76

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					70
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					70
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	999	2	1	9	Y	1					71
03	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	1011	2	1	9	Y	1	46	1			26
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					26
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1041	2	1	9	Y	1					27

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1034	2	10	9	Y	9					69
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	Y	9					78
02	980	N	756	-0-	-224	-0-	741	2	15	9	Y	14					92
03	1054	N	773	-0-	-281	-0-	769	2	4	9	Y	4	59	1			37
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	726	2	7	9	Y	6					43
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	782	2	12	9	Y	11					54

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	4133	2	21	9	N	19					93
01	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	3699	2	1	9	N	1					94
02	3836	X	3308	-0-	-528	-0-	3294	2	14	9	N	13	3	8			104
03	4154	X	3343	-0-	-811	-0-	3326	2	17	9	N	15	3	8			116
04	4020	X	3217	-0-	-803	-0-	3194	2	23	9	N	21	4	8			133
05	4154	X	3576	-0-	-578	-0-	3559	2	17	9	N	15					148

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	357	1	9660	2	Y	-0-					177
01	9827	X	8136	-0-	-1691	-0-	324	1	7786	2	Y	24					201
							26	9									
02	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	316	1	7605	2	Y	8					209
							9	9									
03	10013	X	7439	-0-	-2574	-0-	295	1	7144	2	Y	-0-					209
04	9690	X	8137	-0-	-1553	-0-	332	1	7805	2	Y	-0-					209
05	10013	X	8684	-0-	-1329	-0-	354	1	8317	2	Y	12					221
							13	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	31	1	730	2	N	4					42
							4	9									
01	899	N	520	-0-	-379	-0-	26	1	491	2	N	3					45
							3	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	811	2	N	13					58
							14	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	2	N	-0-					58
04	510	N	227	-0-	-283	-0-	9	1	218	2	N	-0-					58
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					58

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	72	1	568	2	N	-0-					42
							72	3									
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	72	1	564	2	N	-0-					42
							71	3									
02	756	N	745	-0-	-11	-0-	64	1	613	2	N	1					43
							67	3	1	9							
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	2					45
							79	3	2	9							
04	690	N	297	-0-	-393	-0-	26	1	243	2	N	-0-					45
							28	3									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	57	1	1350	2	N	-0-					15
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	80	1	1517	2	N	-0-					15
02	1932	N	1696	-0-	-236	-0-	68	1	1628	2	N	-0-					15
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-					15
04	1560	N	442	-0-	-1118	-0-	18	1	424	2	N	-0-					15
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-					26
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					26
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	7	1	161	2	N	-0-					26
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					26
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					26
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	3					48
							3	9									
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	10	1	185	2	N	4					52
							4	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	N	3					55
							3	9									
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	20	1	475	2	N	5					60
							6	9									
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	5	1	118	2	N	-0-					60
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1409	2	N	5					58
							6	9									
01	1147	N	882	-0-	-265	-0-	44	1	830	2	N	7					65
							8	9									
02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	35	1	830	2	N	2					67
							2	9									
03	1488	N	796	-0-	-692	-0-	33	1	762	2	N	1					68
							1	9									
04	840	N	315	-0-	-525	-0-	13	1	302	2	N	-0-					68
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					68

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1261	2	N	13					90
							14	9									
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1125	2	N	17					107
							19	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	10					117
							11	9									
03	1209	N	810	-0-	-399	-0-	33	1	774	2	N	3					120
							3	9									
04	1170	N	884	-0-	-286	-0-	35	1	839	2	N	9	111	1			18
							10	9									
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					18

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	103	1	2440	2	N	13					42
							14	9									
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1	2343	2	N	20					62
							22	9									
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	93	1	2218	2	N	11					73
							12	9									
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	107	1	2461	2	N	14					87
							15	9									
04	2040	N	958	-0-	-1082	-0-	38	1	913	2	N	6					93
							7	9									
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					93

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	81	1	1929	2	N	10					95
							11	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	112	1	2108	2	N	10					105
							11	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	8					113
							9	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	92	1	2125	2	N	7					120
							8	9									
04	2160	N	7	-0-	-2153	-0-	7	2			N	-0-					120
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					120

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

12	589	N	512	-0-	-77	-0-	21	1	491	2	N	-0-					80
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					80
02	588	N	446	-0-	-142	-0-	18	1	428	2	N	-0-					80
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	16	1	381	2	N	-0-					80
04	450	N	45	-0-	-405	-0-	2	1	43	2	N	-0-					80
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

12	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	65	1	1540	2	N	5					37
							6	9									
01	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	73	1	1381	2	N	6					43
							7	9									
02	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	56	1	1350	2	N	7					50
							8	9									
03	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	62	1	1430	2	N	3					53
							3	9									
04	1410	N	509	-0-	-901	-0-	20	1	483	2	N	5					58
							6	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					58

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

12	899	N	673	-0-	-226	-0-	68	1	530	2	N	7					122
							67	3	8	9							
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	464	2	N	1					123
							59	3	1	9							
02	896	N	628	-0-	-268	-0-	53	1	514	2	N	4					127
							57	3	4	9							
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	645	2	N	-0-					127
							76	3									
04	570	N	199	-0-	-371	-0-	18	1	163	2	N	-0-					127
							18	3									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					127

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	111	1	2624	2	N	-0-					62
01	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	79	1	1503	2	N	25					87
							28	9									
02	2800	N	3014	-0-	214	214	120	1	2877	2	N	15					102
							17	9									
03	2628	N	2414	-0-	-214	-0-	100	1	2300	2	N	13					115
							14	9									
04	1560	N	7	-0-	-1553	-0-	7	2			N	-0-					115
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					115

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	36	1	863	2	N	1					83
							1	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	N	7					90
							8	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1235	2	N	5					95
							6	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	N	7					102
							8	9									
04	930	N	495	-0-	-435	-0-	20	1	472	2	N	3					105
							3	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					105

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	718	-0-	-2165	-0-	73	1	572	2	N	-0-					30
							73	3									
01	2883	X	560	-0-	-2323	-0-	57	1	447	2	N	-0-					30
							56	3									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	265	1	2566	2	N	-0-					30
							284	3									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	233	1	2642	2	N	-0-					30
							313	3									
04	960	X	525	-0-	-435	-0-	46	1	427	2	N	3					33
							49	3	3	9							
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					33

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	303	1	2383	2	N	10					63
							302	3	11	9							
01	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	293	1	2290	2	N	12					75
							287	3	13	9							
02	2884	X	2716	-0-	-168	-0-	230	1	2226	2	N	12					87
							247	3	13	9							
03	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	231	1	2613	2	N	30	94	1			23
							309	3	33	9							
04	3090	X	974	-0-	-2116	-0-	85	1	793	2	N	4					27
							92	3	4	9							
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					27

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	9002	2	1140	3	N	60	181	1			56
							66	9									
01	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	8942	2	1124	3	N	57					113
							63	9									
02	10220	X	8993	-0-	-1227	-0-	112	1	7938	2	N	59					172
							878	3	65	9							
03	11315	X	10520	-0-	-795	-0-	9355	2	1106	3	N	54	187	1			39
							59	9									
04	10950	X	3438	-0-	-7512	-0-	3063	2	352	3	N	21					60
							23	9									
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					60

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

12	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2963	3	2	9	N	2					19
01	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2877	3	53	9	N	48					67
02	2800	X	2681	-0-	-119	-0-	2681	3			N	-0-					67
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3035	3	57	9	N	52					119
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	3	67	9	N	61					180
05	2976	N	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			N	-0-					180

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	3	10	9	N	9					113
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3					116
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					121
03	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1307	3	11	9	N	10					131
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	3	10	9	N	9					140
05	1364	N	955	-0-	-409	-0-	935	3	20	9	N	18					158

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	3	1	9	N	1					126
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					126
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					126
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2378	3	9	9	N	8					134
04	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	2023	3	24	9	N	22					156
05	2325	N	1349	-0-	-976	-0-	1334	3	15	9	N	14					170

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					2
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-	1	1			1
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

12	1798	X	1428	-0-	-370	-0-	1386	2	42	9	Y	38					138
01	1798	X	1441	-0-	-357	-0-	1347	2	94	9	Y	85	191	1			32
02	1540	N	1304	-0-	-236	-0-	1282	2	22	9	Y	20					52
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1388	2	31	9	Y	28					80
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1503	2	46	9	Y	42					122
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1683	2	64	9	Y	58					180

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2592	2	40	9	Y	36					92
01	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2327	2	44	9	Y	40	98	1			34
02	2576	X	1435	-0-	-1141	-0-	1413	2	22	9	Y	20					54
03	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2597	2	75	9	Y	68	107	1			15
04	2760	X	1725	-0-	-1035	-0-	1692	2	33	9	Y	30					45
05	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2226	2	56	9	Y	51					96

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2435	2	36	9	Y	33					75
01	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	2233	2	42	9	Y	38	82	1			31
02	2436	X	2422	-0-	-14	-0-	2400	2	22	9	Y	20					51
03	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2589	2	47	9	Y	43	84	1			10
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2876	2	28	9	Y	25					35
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31					66

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1346	-0-	-731	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	1415	-0-	-662	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	1209	-0-	-2179	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2380	-0-	-1371	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	1598	-0-	-2032	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
*05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2					105
01	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			N	-0-					105
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					105
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					105
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					105
05	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			N	-0-					105

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	519	-0-	519	519	519	2			N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					63
03	14B2	EXT	139	-0-	139	658	139	2			N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	658					N	-0-					63
*05	658	X	-0-	-0-	-658	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	86	1	939	2	N	-0-					20
01	5983	X	851	-0-	-5132	-0-	75	1	772	2	N	4	4	8			20
							4	9									
02	5404	X	564	-0-	-4840	-0-	55	1	509	2	N	-0-					20
03	5983	X	895	-0-	-5088	-0-	79	1	816	2	N	-0-					20
04	4800	X	741	-0-	-4059	-0-	78	1	663	2	N	-0-					20
05	1023	X	666	-0-	-357	-0-	66	1	600	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

12	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	329	1	1907	2	N	-0-					80
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	443	1	2274	2	N	-0-					80
02	2156	N	2099	-0-	-57	-0-	141	1	1958	2	N	-0-					80
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	428	1	2192	2	N	19					99
							21	9									
04	2640	N	2437	-0-	-203	-0-	402	1	2034	2	N	1					100
							1	9									
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	421	1	2094	2	N	-0-					100

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

12	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	108	1	1188	2	Y	-0-					7
01	1581	X	1266	-0-	-315	-0-	109	1	1157	2	Y	-0-					7
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	108	1	969	2	Y	-0-					7
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	164	1	1594	2	Y	-0-					7
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	133	1	1138	2	Y	-0-					7
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	2	Y	-0-					7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

12	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	235	1	2575	2	Y	-0-					30
01	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	246	1	2540	2	Y	-0-					30
02	2660	X	2330	-0-	-330	-0-	228	1	2102	2	Y	-0-					30
03	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	317	1	2391	2	Y	-0-					30
04	2730	X	2588	-0-	-142	-0-	272	1	2314	2	Y	2					32
							2	9									
05	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	261	1	2311	2	Y	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	265	1	1538	2	Y	-0-					96
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	328	1	1714	2	Y	101					197
							111	9									
02	1792	N	1306	-0-	-486	-0-	462	1	841	2	Y	3					200
							3	9									
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	347	1	1829	2	Y	33					233
							36	9									
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	348	1	1768	2	Y	3					236
							3	9									
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	354	1	1765	2	Y	-0-					236

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	379	1	2434	2	N	-0-					161
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	441	1	2652	2	N	45					206
							50	9									
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	402	1	2431	2	N	17					223
							19	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	431	1	2709	2	N	9					232
							10	9									
04	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	431	1	2530	2	N	-0-					232
05	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	452	1	2411	2	N	37					268
							41	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	245	1	2688	2	Y	-0-					32
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	264	1	2728	2	Y	-0-					32
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	208	1	1908	2	Y	-0-					32
03	2945	N	2144	-0-	-801	-0-	199	1	1945	2	Y	-0-					32
04	2910	N	2463	-0-	-447	-0-	264	1	2198	2	Y	1					33
							1	9									
05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	214	1	1906	2	Y	-0-					33

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	140	1	1532	2	Y	-0-					12
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-					12
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	126	1	1225	2	Y	-0-					12
03	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	126	1	1246	2	Y	-0-					12
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	118	1	1012	2	Y	-0-					12
05	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	140	1	1244	2	Y	-0-					12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3508					Y	-0-					7
01	3508	X	-0-	-0-	-3508	-0-					Y	13					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					21
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

12	1612	N	678	-0-	-934	-0-	91	1	587	2	Y	-0-					107
01	1054	N	776	-0-	-278	-0-	95	1	666	2	Y	14					121
							15	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	2					123
							2	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	101	1	695	2	Y	1					124
							1	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	104	1	712	2	Y	-0-					124
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	48	1	304	2	Y	-0-					124

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	394					Y	-0-					4
01	394	X	-0-	-0-	-394	-0-					Y	13					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

12		14B2 EXT	2992	-0-	2992	11830	250	1	2742	2	Y	-0-					8
01	14807	X	2977	-0-	-11830	-0-	264	1	2713	2	Y	-0-					8
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	219	1	1977	2	Y	-0-					8
03	5239	X	2107	-0-	-3132	-0-	198	1	1909	2	Y	-0-					8
04	3600	X	1784	-0-	-1816	-0-	184	1	1600	2	Y	-0-					8
05	3007	X	1530	-0-	-1477	-0-	156	1	1374	2	Y	-0-					8

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	233	1	1499	2	Y	-0-					125
01	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	187	1	1169	2	Y	14					139
							15	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	215	1	1302	2	Y	10					149
							11	9									
03	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	212	1	1358	2	Y	3					152
							3	9									
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	185	1	1156	2	Y	-0-					151
05	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	244	1	1364	2	Y	1					152
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	969	-0-	-333	-0-	52	1	916	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	51	1	859	2	N	-0-					47
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	55	1	930	2	N	-0-					47
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	37	1	603	2	N	10					57
							11	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	882	2	N	-0-					57
05	1085	N	668	-0-	-417	-0-	39	1	628	2	N	1	1	8			57
							1	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	352	-0-	-485	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	837	X	370	-0-	-467	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	90	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	721	-0-	-116	-0-	81	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	594	-0-	-246	-0-	80	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	110	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	112	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	118	1	517	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	127	1	2137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2240	N	1878	-0-	-362	-0-	105	1	1773	2	Y	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	125	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	140	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	123	1	1984	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					32
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					32
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					32
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					32
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					27
01	403	X	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					27
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	236	2			N	-0-					27
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					27
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					27
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					32
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					32
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					32
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					32
04	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					32
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					152
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	2	N	-0-					152
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					152
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	2	N	-0-					152
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					152
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	105	1	846	2	N	-0-					27
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	2	N	-0-					27
03	961	N	617	-0-	-344	-0-	75	1	542	2	N	-0-					27
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	-0-					27
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

12	930	X	588	-0-	-342	-0-	63	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	464	-0-	-125	-0-	52	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	259	-0-	-329	-0-	35	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	114	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	91	1	352	2	Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	80	1	350	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	116	1	951	2	Y	-0-					80
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	2	Y	-0-					80
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	89	1	816	2	Y	-0-					80
03	1054	N	527	-0-	-527	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					80
04	1140	N	644	-0-	-496	-0-	44	1	486	2	Y	104	121	1			63
							114	9									
05	992	N	468	-0-	-524	-0-	56	1	402	2	Y	9					72
							10	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	51	1	676	2	N	-0-					151
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	6	6	8			151
							7	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-					151
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	N	-0-					151
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	52	1	630	2	N	-0-					151
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	46	1	537	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	93	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	119	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	99	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	333	-0-	-535	-0-	48	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	448	-0-	-482	-0-	92	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	127	1	552	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	N	1	1	8			176
							1	9									
01	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	74	1	951	2	N	1	1	8			176
							1	9									
02	1176	N	899	-0-	-277	-0-	72	1	826	2	N	1	1	8			176
							1	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1180	2	N	3	3	8			176
							3	9									
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	56	1	681	2	N	-0-					176
05	992	N	710	-0-	-282	-0-	56	1	654	2	N	-0-					176

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	230	1	1918	2	Y	202	191	1			277
							222	9									
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	406	1	3217	2	Y	130	191	1	2	8	214
							143	9									
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	340	1	2172	2	Y	2	177	1	2	8	37
							2	9									
03	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	278	1	1631	2	Y	48					85
							53	9									
04	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	424	1	1638	2	Y	18					103
							20	9									
05	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	385	1	1683	2	Y	84	5	8			182
							92	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	65	-0-	-710	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	12	1	45	2	Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	547	-0-	-879	-0-	59	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	579	-0-	-785	-0-	65	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	193	1	1231	2	Y	192					192
							211	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	141	1	828	2	Y	193					385
							212	9									
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	109	1	419	2	Y	-0-	176	1			209
05	1798	N	616	-0-	-1182	-0-	115	1	501	2	Y	-0-	179	1			30

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	100	1	1331	2	N	1	1	8			115
							1	9									
01	1984	N	1202	-0-	-782	-0-	86	1	1113	2	N	3	3	8			115
							3	9									
02	1624	N	853	-0-	-771	-0-	64	1	736	2	N	48	2	8			161
							53	9									
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	100	1	1269	2	N	1	1	8			161
							1	9									
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	89	1	1075	2	N	-0-					161
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	109	1	1277	2	N	-0-					161

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					16
01	310	X	298	-0-	-12	-0-	21	1	270	2	Y	6	6	8			16
							7	9									
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	15	1	179	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					16
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	182	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	95	1	762	2	N	-0-					70
01	899	N	713	-0-	-186	-0-	84	1	627	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	537	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	91	1	657	2	N	-0-					70
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	92	1	8			161
							101	9									
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	96	1	1277	2	N	-0-					161

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

12	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	N	-0-					25
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					25
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					25
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					25
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					25
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		716	-0-	716	716	50	1	666	2	N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

12	2201	X	1610	-0-	-591	-0-	1610	2			Y	-0-					70
01	2232	X	1563	-0-	-669	-0-	1562	2	1	9	Y	1	1	8			70
02	1484	N	781	-0-	-703	-0-	768	2	13	9	Y	12					82
03	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			Y	-0-					82
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					82
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	Y	4	4	8			82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	1123	2			N	-0-					40
01	1426	N	865	-0-	-561	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8			40
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1093	2			N	-0-					40
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					40
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					40
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	988	2			N	-0-					40

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					12
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					12
02	644	N	474	-0-	-170	-0-	474	2			N	-0-					12
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					12
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					12
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

12	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					75
01	1550	N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2			N	-0-					75
02	1260	N	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-					75
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					75
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					75
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					75

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	Y	2	12	1	2	8	-0-
							2	9									
02	700	N	62	-0-	-638	-0-	5	1	53	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

12	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	2082	2	33	9	N	30	30	0			-0-
01	2139	X	2070	-0-	-69	-0-	2041	2	29	9	N	26	26	0			-0-
02	1904	N	1639	-0-	-265	-0-	1611	2	28	9	N	25	25	0			-0-
03	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	1992	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1969	2	18	9	N	16	16	0			-0-
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	13	13	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1285	-0-	-668	-0-	1273	2	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1543	2	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15	15	0			-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	1208	2	14	9	N	13	13	0			-0-
*05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3003	2	17	9	N	15	15	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

12	2573	X	1619	-0-	-954	-0-	1609	2	10	9	N	9	9	0			-0-
01	2263	X	1854	-0-	-409	-0-	1845	2	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1948	2	29	9	N	26	26	0			-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	2	28	9	N	25	25	0			-0-
05	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1829	2	22	9	N	20	20	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

12	2635	X	2162	-0-	-473	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1676	-0-	-256	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

12	1395	N	649	-0-	-746	-0-	72	1	577	2	N	-0-					69
01	1457	N	766	-0-	-691	-0-	90	1	675	2	N	1	1	8			69
							1	9									
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	62	1	437	2	N	-0-					69
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	129	1	925	2	N	96	140	1			25
							106	9									
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	35	1	611	2	N	-0-					25
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					25

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

12	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	147	1	1181	2	N	-0-					164
01	1643	N	1034	-0-	-609	-0-	122	1	910	2	N	2	2	8			164
							2	9									
02	1204	N	968	-0-	-236	-0-	121	1	847	2	N	-0-					164
03	1333	N	743	-0-	-590	-0-	91	1	652	2	N	-0-					164
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	106	1	1853	2	N	-0-					164
*05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	170	1	2256	2	N	1	1	8			164
							1	9									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					82
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2297	-0-	-493	-0-	254	1	2043	2	N	-0-					44
01	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	283	1	2118	2	N	1	1	8			44
							1	9									
02	2212	N	2096	-0-	-116	-0-	263	1	1833	2	N	-0-					44
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	280	1	2017	2	N	23					67
							25	9									
04	2310	N	1804	-0-	-506	-0-	98	1	1706	2	N	-0-					67
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	157	1	2072	2	N	-0-					67

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			100
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1110	2	2	9	N	2	2	8			100
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8			100
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2707	2	66	9	N	60					160
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					160
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1688	2	43	9	N	39	172	1			27

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	113	1	906	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	111	1	829	2	N	3	3	8			94
							3	9									
02	868	N	717	-0-	-151	-0-	90	1	625	2	N	2	2	8			94
							2	9									
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	110	1	790	2	N	3	3	8			94
							3	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	N	-0-					94
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	N	-0-					94

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	95	1	1257	2	N	2	2	8			110
							2	9									
01	1860	X	905	-0-	-955	-0-	64	1	827	2	N	13	3	8			120
							14	9									
02	1148	N	26	-0-	-1122	-0-	2	1	24	2	N	-0-					120
03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	1	1	13	2	N	-0-					120
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	51	144	1	1	8	26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	358	-0-	-448	-0-	358	2			N	-0-					89
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					89
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					89
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					89
04	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					89
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	240	1	1927	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	233	1	1740	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	226	1	1575	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	274	1	1972	2	N	101	40	1	3	8	85
							111	9									
04	1890	N	1267	-0-	-623	-0-	69	1	1198	2	N	-0-					85
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	139	1	1842	2	N	-0-					85

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

12	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

12	3410	X	1645	-0-	-1765	-0-	1604	2	41	9	N	37	37	0			-0-
01	3410	X	1274	-0-	-2136	-0-	1248	2	26	9	N	24	24	0			-0-
02	3080	X	1868	-0-	-1212	-0-	1847	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	2008	2	17	9	N	15	15	0			-0-
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1681	2	14	9	N	13	13	0			-0-
05	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	1223	2	9	9	N	8	8	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

12	1581	X	1218	-0-	-363	-0-	1215	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	1113	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	959	2	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1728	2	15	9	N	14	14	0			-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	2	21	9	N	19	19	0			-0-
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	N	15	15	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1285	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1254	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1288	N	1142	-0-	-146	-0-	1132	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1222	2	10	9	N	9	9	0			-0-
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1137	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1230	2	7	9	N	6	6	0			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1325	-0-	-1062	-0-	1325	2			N	-0-					60
01	2232	X	691	-0-	-1541	-0-	691	2			N	-0-					60
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	2			N	-0-					60
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					60
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2	2	9	N	2					62
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					64
	WILLIAMS GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 231277				COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9920 - 10144		
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					27
01	434	N	143	-0-	-291	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			27
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	2			N	-0-					27
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					27
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	8			27
	HAYNES, R. W. GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 231449				COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9998 - 10156		
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			47
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	609	2	2	9	N	2	2	8			47
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	2			N	-0-					47
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	615	2	48	9	N	44	1	8			90
04	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	2			N	-0-					90
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					90
	FURRH GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 233172				COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 8880 - 10206		
12	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			171
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1785	2	2	9	N	2	2	8			171
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			171
03	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1598	2	3	9	N	3	3	8			171
04	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	2			N	-0-					171
05	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1651	2	4	9	N	4	4	8			171
	WHEELER				WELL #: 8		RRCID -> 233174				COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8814 - 10164		
12	5146	X	4752	-0-	-394	-0-	4751	2	1	9	N	1	1	8			38
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5045	2	2	9	N	2	2	8			38
02	4648	X	4617	-0-	-31	-0-	4617	2			N	-0-					38
03	5146	X	4861	-0-	-285	-0-	4707	2	154	9	N	140	1	8			177
04	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	4218	2	29	9	N	26	175	1	1	8	27
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	2			N	-0-					27
	BLALOCK "A"				WELL #: 8		RRCID -> 234310				COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9948 - 10236		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
	PEPPER GAS UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 236375				COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10182 - 10360		
12	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	928	-0-	-444	-0-	907	2	21	9	Y	19					19
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			Y	-0-					19
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-					19
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	2	N	-0-					65
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	43	1	320	2	N	-0-					65
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	37	1	256	2	N	-0-					65
03	403	N	203	-0-	-200	-0-	25	1	178	2	N	-0-					65
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	18	1	308	2	N	-0-					65
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					125
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					125
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			125
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					125
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	1102	2			N	-0-					125
05	1240	N	975	-0-	-265	-0-	975	2			N	-0-					125

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1971	2	6	9	Y	5					40
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1858	2	15	9	Y	14	1	8			53
02	1680	X	1559	-0-	-121	-0-	1540	2	19	9	Y	17					70
03	1984	X	1911	-0-	-73	-0-	1900	2	11	9	Y	10					80
04	1920	X	1715	-0-	-205	-0-	1704	2	11	9	Y	10					90
*05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2058	2	24	9	Y	22					112

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462	X	11905	-0-	-557	-0-	558	1	11275	2	N	65	8	8			132
							72	9									
01	12028	X	11945	-0-	-83	-0-	540	1	11346	2	N	54	19	8			167
							59	9									
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	504	1	10118	2	N	159	183	1	14	8	129
							175	9									
03	11904	X	7635	-0-	-4269	-0-	558	1	7022	2	N	50	18	8			161
							55	9									
04	11550	X	10871	-0-	-679	-0-	540	1	10285	2	N	42	168	1			35
							46	9									
05	11966	X	10543	-0-	-1423	-0-	558	1	9945	2	N	36	1	8			70
							40	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	16261	-0-		-386	-0-	1137	1	15035	2	Y	81	4	8			107
								89	9									
01	16647	X	15767	-0-		-880	-0-	1129	1	14565	2	Y	66	141	1	7	8	25
								73	9									
02	15036	X	14438	-0-		-598	-0-	1146	1	13218	2	Y	67	5	8			87
								74	9									
03	16461	X	16123	-0-		-338	-0-	1175	1	14941	2	Y	6	6	8			87
								7	9									
04	15930	X	15497	-0-		-433	-0-	1175	1	14238	2	Y	76	35	1	2	8	126
								84	9									
05	16275	X	15388	-0-		-887	-0-	1211	1	14176	2	Y	1	1	8			126
								1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	102	-0-		-1820	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	192	-0-		-273	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	133	-0-		-91	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-		-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-		-0-	-0-	12	1	134	2	Y	104	68	1			36
								114	9									
05	155	N	78	-0-		-77	-0-	9	1	62	2	Y	6					42
								7	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18693	X	17327	-0-		-1366	-0-	1892	1	15435	2	Y	-0-					54
01	19670	X	19670	-0-		-0-	-0-	1953	1	17623	2	Y	85	79	1			60
								94	9									
02	17929	X	17929	-0-		-0-	-0-	1758	1	16171	2	Y	-0-					60
03	17980	X	12490	-0-		-5490	-0-	877	1	11613	2	Y	-0-					60
04	19050	X	17005	-0-		-2045	-0-	1412	1	15556	2	Y	34	71	1			23
								37	9									
05	19840	X	16140	-0-		-3700	-0-	1978	1	14142	2	Y	18					41
								20	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	17925	-0-		-1171	-0-	930	1	16992	2	Y	3	3	8			27
								3	9									
01	18507	X	18124	-0-		-383	-0-	930	1	17096	2	Y	89	6	8			110
								98	9									
02	17108	X	16364	-0-		-744	-0-	840	1	15520	2	Y	4	4	8			110
								4	9									
03	18941	X	18189	-0-		-752	-0-	930	1	17162	2	Y	88	170	1	1	8	27
								97	9									
04	18330	X	17512	-0-		-818	-0-	900	1	16612	2	Y	-0-					27
05	18135	X	17241	-0-		-894	-0-	930	1	16230	2	Y	74	1	8			100
								81	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40951	X	38845	-0-		-2106	-0-	38710	2	135	9	N	123	21	8			187
01	41013	X	34665	-0-		-6348	-0-	34527	2	138	9	N	125	181	1	30	8	101
02	37044	X	32581	-0-		-4463	-0-	32497	2	84	9	N	76	30	8			147
03	41013	X	34900	-0-		-6113	-0-	34772	2	128	9	N	116	180	1	16	8	67
04	37590	X	34900	-0-		-2690	-0-	34879	2	21	9	N	19	19	8			67
05	38843	X	35476	-0-		-3367	-0-	35373	2	103	9	N	94	34	8			127

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					2
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					2
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					2
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					2
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					2
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

12	713	N	562	-0-	-151	-0-	16	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	442	-0-	-271	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	781	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					6
01	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3385	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
*05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4424	2	41	9	Y	37	3	1			34

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

12	2635	N	2134	-0-	-501	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1691	-0-	-381	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3547	-0-	547	547	3547	2			Y	-0-					-0-
*05	2972	N	2425	-0-	-547	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3106	-0-	-14	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

12	2325	X	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
*05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	2	18	9	Y	16	1	1			15

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3902	2	59	9	Y	54					77
01	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	3680	2	23	9	Y	21	66	1			32
02	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	3138	2	56	9	Y	51	38	1			45
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3676	2	95	9	Y	86	60	1			71
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3488	2	116	9	Y	105	124	1			52
05	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3206	2	24	9	Y	22	54	1			20

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					46
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					46
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					46
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					46
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					46
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					46

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4680	-0-	-1334	-0-	4616	2	64	9	Y	58					132
01	6014	X	2342	-0-	-3672	-0-	2314	2	28	9	Y	25					157
02	4788	X	1308	-0-	-3480	-0-	1274	2	34	9	Y	31					188
03	5301	X	905	-0-	-4396	-0-	905	2			Y	-0-					188
04	4530	X	203	-0-	-4327	-0-	197	2	6	9	Y	5					193
05	4681	X	168	-0-	-4513	-0-	160	2	8	9	Y	7					200

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30907	X	25987	-0-	-4920	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
01	30907	X	25510	-0-	-5397	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	22802	-0-	-2398	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	24725	-0-	-2400	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23756	-0-	-2164	-0-	23756	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	24960	-0-	-1018	-0-	24960	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88009	X	57360	-0-	-30649	-0-	57310	2	50	9	Y	45					49
01	88009	X	58274	-0-	-29735	-0-	58169	2	105	9	Y	95	48	1			96
02	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	39074	2	64	9	Y	58	94	1			60
03	73966	X	50536	-0-	-23430	-0-	50420	2	116	9	Y	105	69	1			96
04	59820	X	44611	-0-	-15209	-0-	44479	2	132	9	Y	120	148	1			68
05	58280	X	54250	-0-	-4030	-0-	54079	2	171	9	Y	155	74	1			149

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23787	X	23787	-0-	-0-	-0-	23747	2	40	9	Y	36					74
01	22413	X	21688	-0-	-725	-0-	21637	2	51	9	Y	46	72	1			48
02	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	18098	2	39	9	Y	35	52	1			31
03	22413	X	19640	-0-	-2773	-0-	19579	2	61	9	Y	55	41	1			45
04	21690	X	18018	-0-	-3672	-0-	17946	2	72	9	Y	65	77	1			33
05	22413	X	16935	-0-	-5478	-0-	16880	2	55	9	Y	50	37	1			46

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	2	N	7					101
							8	9									
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1261	1	1196	2	N	1					102
							1	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	N	-0-					102
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	2	N	-0-					102
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	2	N	10					112
							11	9									
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	74	1	1101	2	N	10					122
							11	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1150	2	31	9	N	28					307
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1183	2	33	9	N	30	170	1			167
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	N	13					180
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1205	2	26	9	N	24					204
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	N	36					240
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1460	-0-	-214	-0-	145	1	1315	2	N	-0-					40
01	1674	X	1384	-0-	-290	-0-	145	1	1239	2	N	-0-					40
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	145	1	1217	2	N	-0-					40
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	145	1	1160	2	N	-0-					40
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	145	1	1734	2	N	66	66	1			40
							73	9									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					40

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	316	-0-	-56	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	303	-0-	-69	-0-	30	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	480	X	17	-0-	-463	-0-	1	1	16	2	N	-0-					2
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	101	1	899	2	N	-0-					26
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1042	1	981	2	N	-0-					26
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-					26
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	N	-0-					26
04	1410	N	861	-0-	-549	-0-	35	1	826	2	N	-0-					26
05	1116	N	886	-0-	-230	-0-	56	1	830	2	N	-0-					26

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4088	-0-	-717	-0-	406	1	3664	2	N	16					175
							18	9									
01	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	3859	1	3659	2	N	4					179
							4	9									
02	4172	X	3653	-0-	-519	-0-	115	1	3538	2	N	-0-					179
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	194	1	4205	2	N	28	180	1			27
							31	9									
04	5310	X	4123	-0-	-1187	-0-	163	1	3954	2	N	5					32
							6	9									
05	5487	X	3839	-0-	-1648	-0-	234	1	3533	2	N	65					97
							72	9									

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

12	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	2			N	-0-					41
01	14B2 EXT		16	-0-	16	22	16	2			N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					41
04	14B2 EXT		2	-0-	2	24	2	2			N	-0-					41
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	24					N	NO RPT					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

12	527	X	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					40
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					40
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					40
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					40
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1171	2	36	9	Y	33					101
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	825	2	79	9	Y	72					173
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1150	2	59	9	Y	54					227
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	912	2	31	9	Y	28	185	1			70
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1857	2	53	9	Y	48					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	4433	X	67	-0-	-4366	-0-	33	1	34	2	N	-0-					115
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					115
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	1	1	8			115
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					115
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	34	120	1			29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	744	N	438	-0-	-306	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	660	N	122	-0-	-538	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	713	N	198	-0-	-515	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					58
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					58
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					58
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					58
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	Y	6					19
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	Y	3					22
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4					26
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	Y	5					31
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	Y	3	2	8			32
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1481	2	17	9	Y	15	33	1			14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					122
01	3100	N	3297	-0-	197	197	3279	2	18	9	Y	16					138
02	1615	N	1418	-0-	-197	-0-	1384	2	34	9	Y	31	4	8			165
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1448	2	36	9	Y	33	1	8			197
04	3000	X	504	-0-	-2496	-0-	494	2	10	9	Y	9	1	8			205
05	3100	X	1638	-0-	-1462	-0-	1637	2	1	9	Y	1	173	1	1	5	32

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1828	2	7	9	N	6					156
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	N	4					160
02	1652	X	1175	-0-	-477	-0-	1152	2	23	9	N	21	162	1			19
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3824	2	99	9	N	90	7	8			102
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37					139
*05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2441	2	6	9	N	5					144

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	2	4	9	Y	4					12
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2					14
02	1400	N	1052	-0-	-348	-0-	1050	2	2	9	Y	2					16
03	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1018	2	2	9	Y	2					18
04	1200	N	983	-0-	-217	-0-	982	2	1	9	Y	1					19
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1046	2	9	9	Y	8	18	1			9

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1250	2	29	9	Y	26					74
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	2	13	9	Y	12					86
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15					101
03	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1056	2	20	9	Y	18	3	8			116
04	1410	N	930	-0-	-480	-0-	927	2	3	9	Y	3					119
05	1302	N	922	-0-	-380	-0-	871	2	51	9	Y	46	132	1			33

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	270	-0-	-381	-0-	268	2	2	9	Y	2					7
01	682	X	201	-0-	-481	-0-	201	2			Y	-0-					7
02	644	N	186	-0-	-458	-0-	185	2	1	9	Y	1					8
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					8
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					8
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1	6	1			3

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2951	-0-	-552	-0-	2936	2	15	9	N	14					77
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3761	2	14	9	N	13					90
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3331	2	17	9	N	15	15	8			90
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4903	2	8	9	N	7	2	8			95
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4557	2	7	9	N	6	1	8			100
*05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4818	2	91	9	N	83	145	1			38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	218	-0-	-898	-0-	218	2			Y	-0-	11	1			8
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					8
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					8
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					8
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					8
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		245	-0-	245	3680	245	2			Y	-0-					43
01	3737	X	57	-0-	-3680	-0-	55	2	2	9	Y	2					45
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					45
03	3100	X	312	-0-	-2788	-0-	312	2			Y	-0-					45
04	330	X	25	-0-	-305	-0-	25	2			Y	-0-					45
*05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		502	-0-	502	502	502	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		179	-0-	179	681	179	2			Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1127	-0-	1127	5251	1127	2			Y	-0-	6	1			11
01	5526	X	275	-0-	-5251	-0-	275	2			Y	-0-					11
02	1036	N	744	-0-	-292	-0-	744	2			Y	-0-					11
03	1116	N	633	-0-	-483	-0-	633	2			Y	-0-					11
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					11
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					11

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	45	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					35
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					36

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	63	1			48
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					48
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-					48
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	2			Y	-0-					48
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1					49
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					49

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	15	1			10
01	868	N	377	-0-	-491	-0-	377	2			Y	-0-					10
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					10
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					10
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					10
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	32	1	2153	2	Y	4					6
							4	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	27	1	1798	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	101	1	1879	2	Y	10	3	1			13
							11	9									
03	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	48	1	2018	2	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	44	1	1976	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	41	1	1872	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	2054	-0-	-85	-0-	161	1	1854	2	Y	35	50	1			146
							39	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	152	1	1632	2	Y	26	49	1			123
							29	9									
02	1876	X	1852	-0-	-24	-0-	468	1	1328	2	Y	51	50	1			124
							56	9									
03	2077	X	1401	-0-	-676	-0-	202	1	1190	2	Y	8	45	1			87
							9	9									
04	2010	X	1385	-0-	-625	-0-	182	1	1128	2	Y	68	50	1			105
							75	9									
05	2325	X	1783	-0-	-542	-0-	242	1	1501	2	Y	36					141
							40	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1112	2	Y	7					25
							8	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	530	2	Y	19	14	1			30
							21	9									
02	1288	N	562	-0-	-726	-0-	144	1	410	2	Y	7	14	1			23
							8	9									
03	1209	N	391	-0-	-818	-0-	56	1	326	2	Y	8	1	1			30
							9	9									
04	570	N	314	-0-	-256	-0-	42	1	260	2	Y	11	13	1			28
							12	9									
05	713	N	330	-0-	-383	-0-	45	1	277	2	Y	7					35
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	Y	9					13
							10	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	80	1	854	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	253	1	717	2	Y	5					13
							6	9									
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	119	1	703	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	117	1	723	2	Y	4					12
							4	9									
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	111	1	689	2	Y	4					16
							4	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	28	1	1982	2	Y	7					12
							8	9									
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	24	1	1606	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-	84	1	1568	2	Y	18	6	1			24
							20	9									
03	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	41	1	1733	2	Y	-0-	14	1			10
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	39	1	1752	2	Y	-0-	6	1			4
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	41	1	1907	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	34	1	2362	2	Y	16					50
							18	9									
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	37	1	2474	2	Y	12	20	1			42
							13	9									
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	113	1	2097	2	Y	42	20	1			64
							46	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	58	1	2418	2	Y	5	29	1			40
							6	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1	2494	2	Y	11	20	1			31
							12	9									
*05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	65	1	2941	2	Y	-0-	20	1			11

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	16	23	1			82
							18	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	N	15	22	1			75
							17	9									
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	57	1	164	2	N	18	23	1			70
							20	9									
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	26	1	157	2	N	17	21	1			66
							19	9									
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	146	2	N	12	23	1			55
							13	9									
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	26	1	160	2	N	10					65
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	2					3
							2	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					3
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	217	1	1281	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	Y	1					7
							1	9									
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	1					8
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1709	-0-	-833	-0-	24	1	1663	2	Y	20					58
							22	9									
01	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	28	1	1800	2	Y	15	19	1			54
							17	9									
02	2464	X	1654	-0-	-810	-0-	81	1	1516	2	Y	52	19	1			87
							57	9									
03	2387	X	1651	-0-	-736	-0-	39	1	1612	2	Y	-0-	26	1			61
04	1890	X	1556	-0-	-334	-0-	34	1	1522	2	Y	-0-	19	1			42
05	1891	X	1573	-0-	-318	-0-	34	1	1539	2	Y	-0-	19	1			23

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1					38
							1	9									
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					38
02	112	X	5	-0-	-107	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					38
03	124	X	96	-0-	-28	-0-	14	1	81	2	Y	1					39
							1	9									
04	120	X	92	-0-	-28	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					39
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					39

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	2	Y	26					54
							29	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	13	31	1			36
							14	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	392	1	1113	2	Y	36					72
							40	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	207	1	1216	2	Y	15	32	1			55
							17	9									
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	166	1	1028	2	Y	11					66
							12	9									
05	1643	N	1090	-0-	-553	-0-	150	1	930	2	Y	9					75
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	209	1	2407	2	Y	-0-					145
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	213	1	2278	2	Y	39	64	1			120
							43	9									
02	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	718	1	2037	2	Y	-0-					120
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	340	1	2003	2	Y	80	122	1			78
							88	9									
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	317	1	1969	2	Y	19					97
							21	9									
*05	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	327	1	2029	2	Y	19					116
							21	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	213	1	2448	2	Y	22	37	1			61
							24	9									
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	210	1	2251	2	Y	17	37	1			41
							19	9									
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	643	1	1825	2	Y	32	37	1			36
							35	9									
03	2697	N	2335	-0-	-362	-0-	335	1	1975	2	Y	23	45	1			14
							25	9									
04	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	314	1	1944	2	Y	43	37	1			20
							47	9									
05	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	327	1	2022	2	Y	15					35
							17	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	23	1	1555	2	Y	10					30
							11	9									
01	1798	X	1678	-0-	-120	-0-	26	1	1644	2	Y	7	8	1			29
							8	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	Y	26	8	1			47
							29	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	40	1	1672	2	Y	-0-	17	1			30
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	31	1	1373	2	Y	-0-	8	1			22
*05	1767	N	1464	-0-	-303	-0-	32	1	1432	2	Y	-0-	8	1			14

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	26	1	1793	2	Y	12					26
							13	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	25	1	1649	2	Y	9	19	1			16
							10	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	2	Y	31	19	1			28
							34	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1785	2	Y	6	27	1			7
							7	9									
04	1620	N	1199	-0-	-421	-0-	26	1	1159	2	Y	13	19	1			1
							14	9									
05	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	42	1	1919	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	175	1	2017	2	Y	36					57
							40	9									
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	166	1	1781	2	Y	18	50	1			25
							20	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	578	1	1639	2	Y	19					44
							21	9									
03	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	277	1	1628	2	Y	20	62	1			2
							22	9									
04	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	253	1	1574	2	Y	15					17
							17	9									
05	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	257	1	1591	2	Y	19					36
							21	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	153	1	1763	2	Y	-0-					85
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	143	1	1531	2	Y	25	110	1			-0-
							28	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	475	1	1349	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	203	1	1196	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	226	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	223	1	1382	2	Y	11					11
							12	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	100	1	1146	2	Y	24					87
							26	9									
01	3193	X	1251	-0-	-1942	-0-	99	1	1066	2	Y	78	54	1			111
							86	9									
02	2772	X	1454	-0-	-1318	-0-	372	1	1053	2	Y	26	55	1			82
							29	9									
03	1271	X	1012	-0-	-259	-0-	142	1	837	2	Y	30	7	1			105
							33	9									
04	1230	X	908	-0-	-322	-0-	121	1	755	2	Y	29	52	1			82
							32	9									
05	1829	X	894	-0-	-935	-0-	121	1	749	2	Y	22					104
							24	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	106	1	2548	2	N	-0-					62
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	111	1	2409	2	N	-0-					62
02	2436	X	1707	-0-	-729	-0-	303	1	1404	2	N	-0-					62
03	2697	X	1004	-0-	-1693	-0-	90	1	893	2	N	19	50	1			31
							21	9									
04	2610	X	974	-0-	-1636	-0-	78	1	896	2	N	-0-					31
05	2666	X	1767	-0-	-899	-0-	145	1	1622	2	N	-0-					31

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

12	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	148	1	1707	2	Y	25	43	1			45
							28	9									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	159	1	1699	2	Y	18	42	1			21
							20	9									
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	570	1	1616	2	Y	35	43	1			13
							39	9									
03	1922	X	1880	-0-	-42	-0-	268	1	1579	2	Y	30	42	1			1
							33	9									
04	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	239	1	1484	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
05	2790	X	1782	-0-	-1008	-0-	244	1	1510	2	Y	25					30
							28	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	4	5	1			1
							4	9									
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					6
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					6
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					6
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	14	18	1			2
							15	9									
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-					2
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					2

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2017 - W/O TO 06-282923

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	35	1	2066	2	Y	-0-					183
01	3472	X	1905	-0-	-1567	-0-	34	1	1871	2	Y	-0-					183
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1984	2	Y	-0-					183
03	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	53	1	1828	2	Y	63	170	1			76
							69	9									
04	2010	X	1208	-0-	-802	-0-	32	1	1176	2	Y	-0-	2	1			74
*05	2077	X	1895	-0-	-182	-0-	45	1	1826	2	Y	22	96	1			-0-
							24	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	1063	2	Y	12					36
							13	9									
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	49	40	1			45
							54	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	380	1	1077	2	Y	18	41	1			22
							20	9									
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	165	1	971	2	Y	21	7	1			36
							23	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	153	1	954	2	Y	27	39	1			24
							30	9									
05	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	172	1	1065	2	Y	23					47
							25	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

12	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	42	1	2897	2	Y	26					52
							29	9									
01	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	46	1	2962	2	Y	19	68	1			3
							21	9									
02	3444	X	2888	-0-	-556	-0-	144	1	2671	2	Y	66	68	1			1
							73	9									
03	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	71	1	2950	2	Y	85	86	1			-0-
							94	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	64	1	2927	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	65	1	2963	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	176	1	2023	2	Y	81	111	1			245
							89	9									
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	245	1	2622	2	Y	81	55	1			271
							89	9									
02	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	1998	1	5666	2	Y	83	54	1			300
							91	9									
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1024	1	6034	2	Y	-0-	173	1			127
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	962	1	5975	2	Y	55					182
							61	9									
*05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1197	1	7419	2	Y	-0-	102	1			80

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9384 - 10510

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	80	1	929	2	Y	11	11	1			21
							12	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	8	11	1			18
							9	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	281	1	798	2	Y	16	11	1			23
							18	9									
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	135	1	792	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	125	1	774	2	Y	22	11	1			32
							24	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	129	1	797	2	Y	8					40
							9	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

12	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					58
01	1333	X	656	-0-	-677	-0-	12	1	644	2	Y	-0-					58
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	36	1	969	2	Y	-0-					58
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	31	1	1044	2	Y	-0-	14	1			44
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	Y	-0-	4	1			40
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	29	1	1156	2	Y	-0-	40	1			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

12	1054	X	251	-0-	-803	-0-	19	1	220	2	Y	11					130
							12	9									
01	1054	X	313	-0-	-741	-0-	26	1	280	2	Y	6					136
							7	9									
02	1456	X	363	-0-	-1093	-0-	94	1	269	2	Y	-0-					136
03	1612	X	312	-0-	-1300	-0-	45	1	267	2	Y	-0-					136
04	1560	X	313	-0-	-1247	-0-	44	1	269	2	Y	-0-					136
05	465	X	301	-0-	-164	-0-	42	1	259	2	Y	-0-					136

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9234 - 10528

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2462	-0-	-514	-0-	196	1	2260	2	N	5					185
							6	9									
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	190	1	2036	2	N	8					193
							9	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	655	1	1859	2	N	17	171	1			39
							19	9									
03	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	326	1	1920	2	N	22	6	1			55
							24	9									
04	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	299	1	1855	2	N	-0-					55
*05	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	257	1	1595	2	N	12					67
							13	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

12	1581	X	1217	-0-	-364	-0-	96	1	1100	2	Y	19					57
							21	9									
01	2511	X	1357	-0-	-1154	-0-	110	1	1180	2	Y	61	44	1			74
							67	9									
02	2268	X	1332	-0-	-936	-0-	341	1	969	2	Y	20	45	1			49
							22	9									
03	1333	X	1054	-0-	-279	-0-	149	1	880	2	Y	23	3	1			69
							25	9									
04	1320	X	1150	-0-	-170	-0-	155	1	961	2	Y	31	42	1			58
							34	9									
*05	1674	X	1421	-0-	-253	-0-	194	1	1207	2	Y	18					76
							20	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	26	1	1552	2	Y	-0-					33
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	24	1	1310	2	Y	-0-					33
02	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	Y	-0-					33
03	1581	X	1147	-0-	-434	-0-	32	1	1087	2	Y	25	6	1			52
							28	9									
04	1530	X	1091	-0-	-439	-0-	28	1	1063	2	Y	-0-	1	1			51
05	1581	X	1566	-0-	-15	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-	51	1			-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	148	1	1709	2	N	10					141
							11	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	158	1	1690	2	N	17					158
							19	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	491	1	1394	2	N	132	182	1			108
							145	9									
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	240	1	1416	2	N	8	16	1			100
							9	9									
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	225	1	1396	2	N	75					175
							83	9									
*05	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	231	1	1426	2	N	30	169	1			36
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	33	1	2326	2	Y	13					45
							14	9									
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	42	1	2754	2	Y	12	20	1			37
							13	9									
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	123	1	2277	2	Y	42	20	1			59
							46	9									
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	62	1	2564	2	Y	-0-	32	1			27
04	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	54	1	2444	2	Y	-0-	20	1			7
*05	2821	X	2267	-0-	-554	-0-	48	1	2205	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	2	N	-0-					125
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	2	N	-0-					125
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	75	1	65	2	N	-0-					125
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	67	1	121	2	N	42	28	1			139
							46	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	84	1	157	2	N	-0-					139
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	99	1	199	2	N	5					144
							6	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

12	3379	X	298	-0-	-3081	-0-	22	1	257	2	Y	17					211
							19	9									
01	3379	X	582	-0-	-2797	-0-	50	1	528	2	Y	4					215
							4	9									
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	228	1	647	2	Y	8					223
							9	9									
03	899	X	511	-0-	-388	-0-	74	1	437	2	Y	-0-	4	1			219
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	137	1	852	2	Y	16	65	1			170
							18	9									
*05	1116	X	506	-0-	-610	-0-	69	1	431	2	Y	5					175
							6	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

12	4402	X	762	-0-	-3640	-0-	12	1	750	2	Y	-0-					49
01	4402	X	299	-0-	-4103	-0-	3	1	220	2	Y	69	82	1			36
							76	9									
02	1204	X	109	-0-	-1095	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					36
03	1333	X	292	-0-	-1041	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					36
04	750	X	217	-0-	-533	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					36
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					36

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

12	2170	X	1994	-0-	-176	-0-	32	1	1962	2	Y	-0-					107
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	32	1	1769	2	Y	105	165	1			47
							116	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1899	2	Y	-0-					47
03	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	46	1	1563	2	Y	-0-	3	1			44
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	44	1	1665	2	Y	-0-	2	1			42
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	41	1	1631	2	Y	89	131	1			-0-
							98	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

12	5177	X	3622	-0-	-1555	-0-	155	1	3452	2	Y	14	37	1			17
							15	9									
01	4960	X	3387	-0-	-1573	-0-	150	1	3218	2	Y	17					34
							19	9									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	531	1	3334	2	Y	12	37	1			9
							13	9									
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	219	1	3405	2	Y	17					26
							19	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	186	1	3227	2	Y	11	37	1			-0-
							12	9									
*05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	206	1	3289	2	Y	15					15
							17	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

12	2821	X	2038	-0-	-783	-0-	33	1	2005	2	Y	-0-					32
01	5363	X	2105	-0-	-3258	-0-	37	1	2068	2	Y	-0-					32
02	T. A.		2012	-0-	2012	2012	71	1	1941	2	Y	-0-					32
03	T. A.		2236	-0-	2236	4248	64	1	2172	2	Y	-0-	5	1			27
04	T. A.		2044	-0-	2044	6292	53	1	1991	2	Y	-0-	6	1			21
*05	8177	X	1885	-0-	-6292	-0-	44	1	1758	2	Y	75	96	1			-0-
							83	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	39	1	2326	2	Y	-0-					29
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2523	2	Y	-0-					29
02	2800	N	3159	-0-	359	359	113	1	3046	2	Y	-0-					29
03	2896	N	2537	-0-	-359	-0-	70	1	2371	2	Y	87	88	1			28
							96	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	57	1	2173	2	Y	-0-					28
*05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	56	1	2230	2	Y	-0-					28

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					8
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					8
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					8
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					8
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					8

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	-0-					12
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-					12
02	476	N	361	-0-	-115	-0-	64	1	297	2	N	-0-					12
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	31	1	308	2	N	7	10	1			9
							8	9									
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	N	-0-					9
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	30	1	335	2	N	-0-					9

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

12	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	27	1	1608	2	Y	-0-					56
01	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	24	1	1333	2	Y	51	78	1			29
							56	9									
02	1316	X	1289	-0-	-27	-0-	46	1	1243	2	Y	-0-					29
03	1643	X	1166	-0-	-477	-0-	33	1	1133	2	Y	-0-					29
04	1590	X	799	-0-	-791	-0-	21	1	778	2	Y	-0-					29
*05	1643	X	784	-0-	-859	-0-	18	1	718	2	Y	44	73	1			-0-
							48	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2017

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	96	2	Y	2					5
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					5
02	252	X	151	-0-	-101	-0-	40	1	111	2	Y	-0-					5
03	279	X	66	-0-	-213	-0-	10	1	56	2	Y	-0-					5
04	270	X	47	-0-	-223	-0-	5 6	1 9	36	2	Y	5	10	1			-0-
*05	186	X	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

12	527	X	184	-0-	-343	-0-	14 2	1 9	168	2	Y	2					4
01	558	X	517	-0-	-41	-0-	44 7	1 9	466	2	Y	6	10	1			-0-
02	504	X	22	-0-	-482	-0-	3 11	1 9	8	2	Y	10	10	1			-0-
03	434	X	374	-0-	-60	-0-	54 2	1 9	318	2	Y	2					2
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	46 8	1 9	287	2	Y	7	9	1			-0-
05	527	X	358	-0-	-169	-0-	50 1	1 9	307	2	Y	1					1

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	390 23	1 9	4489	2	Y	21					66
01	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	389 53	1 9	4166	2	Y	48					114
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1180 23	1 9	3345	2	Y	21	88	1			47
03	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	589 24	1 9	3470	2	Y	22	16	1			53
04	4110	X	3898	-0-	-212	-0-	529 87	1 9	3282	2	Y	79	87	1			45
05	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	563 18	1 9	3489	2	Y	16					61

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	551	-0-	-410	-0-	44	1	504	2	Y	3					3
							3	9									
01	961	X	666	-0-	-295	-0-	56	1	602	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
02	812	X	529	-0-	-283	-0-	135	1	383	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	899	X	592	-0-	-307	-0-	85	1	501	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	870	X	394	-0-	-476	-0-	54	1	331	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
05	651	X	193	-0-	-458	-0-	27	1	165	2	Y	1					1
							1	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	58	1	3489	2	Y	-0-					53
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	47	1	2612	2	Y	126	133	1			46
							139	9									
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	159	1	4315	2	Y	-0-					46
03	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	99	1	3368	2	Y	-0-	3	1			43
04	3570	X	2768	-0-	-802	-0-	72	1	2696	2	Y	-0-	2	1			41
05	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	78	1	3110	2	Y	-0-	9	1			32

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	Y	4					8
							4	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	67	1	191	2	Y	2					5
							2	9									
03	496	N	230	-0-	-266	-0-	33	1	194	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	30	1	183	2	Y	2					3
							2	9									
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	31	1	192	2	Y	1					4
							1	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	2	Y	-0-					23
01	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	34	1	1875	2	Y	-0-					23
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-					23
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	57	1	1942	2	Y	52	47	1			28
							57	9									
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	48	1	1804	2	Y	-0-					28
*05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	2	Y	-0-					28

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	937	-0-	-272	-0-	15	1	913	2	Y	8	24	1			5
							9	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					5
02	980	X	790	-0-	-190	-0-	28	1	762	2	Y	-0-					5
03	1085	X	791	-0-	-294	-0-	22	1	769	2	Y	-0-					5
04	930	X	619	-0-	-311	-0-	16	1	603	2	Y	-0-					5
*05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	Y	-0-					5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	Y	24					37
							26	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	786	2	Y	56					93
							62	9									
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	430	1	1221	2	Y	18					111
							20	9									
03	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	166	1	978	2	Y	19	4	1			126
							21	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	211	1	1304	2	Y	36	95	1			67
							40	9									
05	1550	N	680	-0-	-870	-0-	94	1	585	2	Y	1					68
							1	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

12	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	33	1	1979	2	Y	-0-					73
01	2077	X	845	-0-	-1232	-0-	15	1	830	2	Y	-0-					73
02	7000	X	96	-0-	-6904	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					73
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	80	1	2741	2	Y	-0-	2	1			71
04	1950	X	917	-0-	-1033	-0-	23	1	894	2	Y	-0-	1	1			70
*05	2015	X	857	-0-	-1158	-0-	19	1	793	2	Y	41	111	1			-0-
							45	9									

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	70	1	4195	2	Y	-0-					84
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	63	1	3464	2	Y	107	153	1			38
							118	9									
02	3948	X	3681	-0-	-267	-0-	131	1	3550	2	Y	-0-					38
03	4371	X	3746	-0-	-625	-0-	107	1	3639	2	Y	-0-	5	1			33
04	4230	X	3269	-0-	-961	-0-	84	1	3185	2	Y	-0-	5	1			28
05	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	98	1	3933	2	Y	-0-	21	1			7

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	217	-0-	-279	-0-	17	1	197	2	N	3					92
							3	9									
01	620	X	514	-0-	-106	-0-	44	1	461	2	N	8					100
							9	9									
02	532	N	41	-0-	-491	-0-	11	1	30	2	N	-0-					100
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	64	1	377	2	N	13	13	1			100
							14	9									
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	57	1	353	2	N	10					110
							11	9									
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	N	13					123
							14	9									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	524	1	6033	2	Y	53	148	1			120
							58	9									
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	537	1	5746	2	Y	49					169
							54	9									
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1695	1	4809	2	Y	143	154	1			158
							157	9									
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	886	1	5223	2	Y	80	21	1			217
							88	9									
04	5160	X	1077	-0-	-4083	-0-	148	1	919	2	Y	9					226
							10	9									
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	10	151	1			85

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	129	1	2886	2	Y	20	15	1			28
							22	9									
01	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	131	1	2810	2	Y	18	15	1			31
							20	9									
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	457	1	2870	2	Y	14	15	1			30
							15	9									
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	178	1	2775	2	Y	15	15	1			30
							17	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	169	1	2937	2	Y	-0-	17	1			13
*05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	201	1	3211	2	Y	17	30	1			-0-
							19	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	626	-0-	-1823	-0-	11	1	615	2	Y	-0-					29
01	2449	X	517	-0-	-1932	-0-	9	1	508	2	Y	-0-					29
02	T. A.		821	-0-	821	821	30	1	791	2	Y	-0-					29
03	T. A.		495	-0-	495	1316	14	1	481	2	Y	-0-	1	1			28
04	T. A.		274	-0-	274	1590	7	1	267	2	Y	-0-					28
*05	1703	X	113	-0-	-1590	-0-	2	1	71	2	Y	36	64	1			-0-
							40	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	25	57	1			69
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					69
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					69
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					69
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	294	1	3382	2	Y	19					76
							21	9									
01	3875	X	3304	-0-	-571	-0-	279	1	2977	2	Y	44					120
							48	9									
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	934	1	2650	2	Y	19	49	1			90
							21	9									
03	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	450	1	2651	2	Y	20	10	1			100
							22	9									
04	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	387	1	2408	2	Y	5	48	1			57
							6	9									
05	4154	X	2827	-0-	-1327	-0-	391	1	2421	2	Y	14					71
							15	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	35	1	2097	2	Y	-0-					28
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	40	1	2232	2	Y	-0-					28
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	88	1	2358	2	Y	-0-					28
03	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	64	1	2214	2	Y	62	57	1			33
							68	9									
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	63	1	2368	2	Y	-0-					33
*05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	65	1	2593	2	Y	-0-					33

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2132	-0-	-410	-0-	169	1	1945	2	Y	16					74
							18	9									
01	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	210	1	2250	2	Y	39					113
							43	9									
02	2156	X	1771	-0-	-385	-0-	456	1	1295	2	Y	18	46	1			85
							20	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	639	1	3763	2	Y	19	1	1			103
							21	9									
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	585	1	3635	2	Y	-0-	45	1			58
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	535	1	3315	2	Y	13					71
							14	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	40	1	2381	2	Y	-0-					100
01	3720	X	2000	-0-	-1720	-0-	33	1	1873	2	Y	85	115	1			70
							94	9									
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2272	2	Y	-0-					70
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	71	1	2405	2	Y	-0-	6	1			64
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	77	1	2909	2	Y	-0-	7	1			57
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	68	1	2706	2	Y	72	118	1			11
							79	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	31					59
01	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	255	1	2729	2	Y	19	58	1			20
							21	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	965	1	2738	2	Y	24					44
							26	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	463	1	2725	2	Y	31	75	1			-0-
							34	9									
04	2910	X	2167	-0-	-743	-0-	297	1	1849	2	Y	19					19
							21	9									
05	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	439	1	2720	2	Y	20					39
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1213	-0-	-1515	-0-	48	1	1165	2	N	-0-					49
01	2728	X	1015	-0-	-1713	-0-	45	1	970	2	N	-0-					49
02	1232	X	670	-0-	-562	-0-	119	1	551	2	N	-0-					49
03	1364	X	392	-0-	-972	-0-	35	1	342	2	N	14	39	1			24
							15	9									
04	1320	X	355	-0-	-965	-0-	28	1	327	2	N	-0-					24
05	806	N	293	-0-	-513	-0-	24	1	269	2	N	-0-					24

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	241	1	846	2	N	-0-					43
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	285	1	658	2	N	-0-					43
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	710	1	623	2	N	-0-					43
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	377	1	672	2	N	189	232	1			-0-
							208	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	261	1	490	2	N	-0-					-0-
*05	372	N	220	-0-	-152	-0-	73	1	146	2	N	1					1
							1	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	608	-0-	-43	-0-	26	1	575	2	Y	6	18	1			1
							7	9									
01	1271	X	225	-0-	-1046	-0-	9	1	208	2	Y	7					8
							8	9									
02	1148	X	750	-0-	-398	-0-	101	1	637	2	Y	11	18	1			1
							12	9									
03	620	X	477	-0-	-143	-0-	28	1	447	2	Y	2					3
							2	9									
04	600	X	587	-0-	-13	-0-	31	1	546	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
05	899	X	554	-0-	-345	-0-	32	1	515	2	Y	6					6
							7	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1			32
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	N	8	6	1			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			26
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7	6	1			27

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	71 36	1 9	4253	2	Y	33	100	1			67
01	4309	X	3071	-0-	-1238	-0-	54	1	3017	2	Y	-0-					67
02	3724	X	3389	-0-	-335	-0-	121	1	3268	2	Y	-0-					67
03	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	116	1	3940	2	Y	-0-	4	1			63
04	4230	X	4053	-0-	-177	-0-	105	1	3948	2	Y	-0-	6	1			57
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	99	1	3961	2	Y	-0-	57	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	530	2	N	4	4	1			1
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	482	2	N	4	4	1			1
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	319	2	N	4	4	1			1
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	28 21	1 9	441	2	N	19	8	1			12
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	461	2	N	5	8	1			9
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	482	2	N	3	4	1			8

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	47	1	2842	2	Y	-0-					36
01	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	48	1	2636	2	Y	-0-					36
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	112	1	3030	2	Y	-0-					36
03	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	79 107	1 9	2694	2	Y	97	97	1			36
04	2790	X	2301	-0-	-489	-0-	59	1	2242	2	Y	-0-	2	1			34
*05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	85	1	3388	2	Y	-0-					34

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	2747	2	Y	4	2	1			12
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	119 6	1 9	2556	2	Y	5	2	1			15
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	382 4	1 9	2400	2	Y	4	2	1			17
03	2883	X	1427	-0-	-1456	-0-	86 4	1 9	1337	2	Y	4	2	1			19
04	2790	X	1689	-0-	-1101	-0-	92 4	1 9	1593	2	Y	4	23	1			-0-
*05	3131	X	1592	-0-	-1539	-0-	93 6	1 9	1493	2	Y	5	2	1			3

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-					12
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-					12
02	672	N	545	-0-	-127	-0-	97	1	448	2	N	-0-					12
03	775	N	336	-0-	-439	-0-	30 8	1 9	298	2	N	7	9	1			10
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	37	1	434	2	N	-0-					10
05	651	N	470	-0-	-181	-0-	38	1	432	2	N	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1014	2	Y	-0-					80
01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					80
02	1288	X	785	-0-	-503	-0-	140	1	645	2	Y	-0-					80
03	1054	N	729	-0-	-325	-0-	66	1	663	2	Y	-0-	5	1			75
04	810	N	599	-0-	-211	-0-	47	1	548	2	Y	4					79
							4	9									
05	961	N	561	-0-	-400	-0-	46	1	515	2	Y	-0-					79

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1736	-0-	-930	-0-	153	1	1583	2	N	-0-					48
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	22	1	1468	2	N	-0-					48
02	1932	N	1291	-0-	-641	-0-	62	1	1161	2	N	62	110	1			-0-
							68	9									
03	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	33	1	1365	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	34	1	1571	2	N	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1222	-0-	-1878	81	53	1	1169	2	Y	-0-					53
01	1284	N	1203	-0-	-81	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-					53
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	173	1	1087	2	Y	-0-					53
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-	4	1			49
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-					49
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	Y	-0-					49

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1804	2	N	6	6	1			3
							7	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	242	1	1514	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	2	N	7	10	1			-0-
							8	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	84	1	1452	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	120	1	1908	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	137	1	3055	2	Y	4					51
							4	9									
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	142	1	3046	2	Y	2					53
							2	9									
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	531	1	3331	2	Y	9					62
							10	9									
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	222	1	3459	2	Y	31	68	1			25
							34	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	194	1	3370	2	Y	1					26
							1	9									
*05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	224	1	3584	2	Y	48					74
							53	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	2	1	1			5
							2	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	203	2	N	2	1	1			6
							2	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	3	2	1			7
							3	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	3	2	1			8
							3	9									
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	2	1	1			9
							2	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	139	1	3103	2	N	12	7	1			10
							13	9									
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	159	1	3397	2	N	13	14	1			9
							14	9									
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	493	1	3095	2	N	12	7	1			14
							13	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	276	1	4285	2	N	8	14	1			8
							9	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	198	1	3433	2	N	16	14	1			10
							18	9									
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	208	1	3320	2	N	11	7	1			14
							12	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	547	-0-	-73	-0-	23	1	520	2	N	4	3	1			4
							4	9									
01	868	X	238	-0-	-630	-0-	10	1	224	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	52	1	322	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	558	N	30	-0-	-528	-0-	1	1	23	2	N	5	6	1			1
							6	9									
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	1	1	12	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
05	434	N	17	-0-	-417	-0-	1	1	13	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4545	-0-	-74	-0-	194	1	4316	2	N	32	18	1			41
							35	9									
01	4898	X	4370	-0-	-528	-0-	193	1	4137	2	N	36	75	1			2
							40	9									
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	722	1	4530	2	N	32	19	1			15
							35	9									
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	313	1	4873	2	N	40	37	1			18
							44	9									
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	261	1	4520	2	N	42	37	1			23
							46	9									
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	304	1	4851	2	N	30	19	1			34
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2318	2	Y	-0-					56
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	100	1	2144	2	Y	-0-					56
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	359	1	2250	2	Y	-0-					56
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	158	1	2456	2	Y	-0-	4	1			52
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	132	1	2290	2	Y	-0-					52
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	146	1	2340	2	Y	-0-					52

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	257	1	5749	2	N	39	18	1			38
							43	9									
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	268	1	5736	2	N	43	37	1			44
							47	9									
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	921	1	5781	2	N	38	19	1			63
							42	9									
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	438	1	6817	2	N	23	37	1			49
							25	9									
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	368	1	6370	2	N	5	37	1			17
							6	9									
*05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	419	1	6691	2	N	35	19	1			33
							39	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	18	5	1			39

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	86	1	1926	2	N	16	10	1			27
							18	9									
01	2728	X	1538	-0-	-1190	-0-	68	1	1450	2	N	18	25	1			20
							20	9									
02	2464	X	1558	-0-	-906	-0-	212	1	1328	2	N	16	10	1			26
							18	9									
03	2325	X	1693	-0-	-632	-0-	101	1	1566	2	N	24	20	1			30
							26	9									
04	2250	X	1217	-0-	-1033	-0-	65	1	1129	2	N	21	21	1			30
							23	9									
05	2015	X	1154	-0-	-861	-0-	67	1	1070	2	N	15	10	1			35
							17	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	2061	2	Y	1					18
							1	9									
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2194	2	Y	1					19
							1	9									
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	317	1	1993	2	Y	3					22
							3	9									
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	129	1	2014	2	Y	15	37	1			-0-
							17	9									
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	112	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	133	1	2138	2	Y	17					17
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					108
01	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	282	1	2141	2	N	11	119	1			-0-
							12	9									
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	148	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	531	1	1896	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2358	-0-	-12	-0-	648	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1686	-0-	-980	-0-	411	1	1272	2	N	3	2	1			1
							3	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	253	1	5636	2	Y	6					89
							7	9									
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	249	1	5318	2	Y	-0-					89
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	959	1	6024	2	Y	1					90
							1	9									
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	393	1	6110	2	Y	-0-					90
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	345	1	5980	2	Y	6					96
							7	9									
*05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	390	1	6236	2	Y	56	64	1			88
							62	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	4					10
							4	9									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	1					11
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	2					2
							2	9									
*05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

12	4836	X	3953	-0-	-883	-0-	158	1	3789	2	Y	5	5	1			51
							6	9									
01	4836	X	3406	-0-	-1430	-0-	147	1	3224	2	Y	32					83
							35	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	591	1	2731	2	Y	8					91
							9	9									
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	285	1	2851	2	Y	1	92	1			-0-
							1	9									
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	242	1	2803	2	Y	22					22
							24	9									
*05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	222	1	2483	2	Y	-0-	5	1			17

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	133	1	3192	2	N	-0-					68
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	146	1	3187	2	N	-0-					68
02	3080	X	2525	-0-	-555	-0-	449	1	2076	2	N	-0-					68
03	3410	X	2496	-0-	-914	-0-	225	1	2246	2	N	23	53	1			38
							25	9									
04	3300	X	2425	-0-	-875	-0-	193	1	2232	2	N	-0-					38
05	3348	X	2386	-0-	-962	-0-	195	1	2191	2	N	-0-					38

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	1					14
							1	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	10	10	1			14
							11	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	77	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	-0-					6
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	10	1	63	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	1					1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	2	N	-0-					13
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	-0-					13
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	11	24	1			-0-
							12	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	N	14	13	1			1
							15	9									
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	2	1	107	2	N	-0-					1
*05	341	N	289	-0-	-52	-0-	7	1	282	2	N	-0-	1	1			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

12	403	X	321	-0-	-82	-0-	5	1	316	2	N	-0-					79
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	14	1	926	2	N	-0-					79
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					79
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	N	-0-					79
04	780	N	58	-0-	-722	-0-	1	1	57	2	N	-0-					79
*05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	59	1	2658	2	N	-0-					79

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	6					6
							7	9									
02	896	X	308	-0-	-588	-0-	75	1	212	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
03	713	X	271	-0-	-442	-0-	37	1	223	2	Y	10					10
							11	9									
04	690	X	243	-0-	-447	-0-	34	1	208	2	Y	1					11
							1	9									
*05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	76	1	467	2	Y	35	25	1			21
							39	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	13	13	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	N	-0-					56
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	6	1	418	2	N	-0-					56
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	N	-0-	47	1			9
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	573	2	N	35	26	1			18
							39	9									
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	6	1	265	2	N	-0-					18
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	548	2	N	-0-	2	1			16

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1319	-0-	-231	-0-	105	1	1207	2	Y	6					26
							7	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	Y	10	13	1			23
							11	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	390	1	1106	2	Y	11					34
							12	9									
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	191	1	1129	2	Y	8	15	1			27
							9	9									
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	180	1	1117	2	Y	9					36
							10	9									
05	1891	N	1293	-0-	-598	-0-	178	1	1103	2	Y	11					47
							12	9									

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					32
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					32
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	N	-0-					32

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2250	-0-	-1718	-0-	95	1	2121	2	N	31	10	1			56
							34	9									
01	7192	X	3262	-0-	-3930	-0-	144	1	3081	2	N	34	22	1			68
							37	9									
02	6496	X	3131	-0-	-3365	-0-	426	1	2672	2	N	30	11	1			87
							33	9									
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	419	1	6500	2	N	16	37	1			66
							18	9									
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	268	1	4642	2	N	-0-	28	1			38
05	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	217	1	3473	2	N	14	11	1			41
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	943	-0-	-483	-0-	37	1	906	2	Y	-0-					94
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					94
02	924	N	516	-0-	-408	-0-	92	1	424	2	Y	-0-					94
03	930	N	568	-0-	-362	-0-	52	1	516	2	Y	-0-	5	1			89
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	53	1	620	2	Y	4					93
							4	9									
*05	620	N	605	-0-	-15	-0-	50	1	555	2	Y	-0-					93

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3138	-0-	-1450	-0-	134	1	2975	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
01	4929	X	3597	-0-	-1332	-0-	159	1	3398	2	Y	36	30	1			12
							40	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	395	1	2480	2	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	302	1	4703	2	Y	30	36	1			5
							33	9									
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	140	1	2427	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
*05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	35	30	1			9
							39	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	150	1	3345	2	N	-0-					86
01	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	146	1	3118	2	N	-0-					86
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	507	1	3183	2	N	-0-					86
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	266	1	4130	2	N	-0-	5	1			81
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	207	1	3583	2	N	-0-	30	1			51
05	3906	X	3082	-0-	-824	-0-	182	1	2900	2	N	-0-					51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1855	-0-	-36	-0-	26	1	1814	2	Y	14					47
							15	9									
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	30	1	1933	2	Y	11	18	1			40
							12	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	Y	36	18	1			58
							40	9									
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	41	1	1728	2	Y	4	19	1			43
							4	9									
04	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	35	1	1617	2	Y	12	18	1			37
							13	9									
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	39	1	1761	2	Y	-0-	18	1			19

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4766	-0-	-845	-0-	204	1	4560	2	Y	2					44
							2	9									
01	5611	X	4542	-0-	-1069	-0-	203	1	4339	2	Y	-0-					44
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	704	1	4413	2	Y	-0-					44
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	316	1	4909	2	Y	-0-					44
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	269	1	4670	2	Y	1					45
							1	9									
05	6076	X	5222	-0-	-854	-0-	307	1	4894	2	Y	19	64	1			-0-
							21	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	364	-0-	-1093	-0-	81	1	283	2	N	-0-					95
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	52	1	121	2	N	-0-					95
02	1316	N	880	-0-	-436	-0-	469	1	411	2	N	-0-					95
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	92	1	164	2	N	247	62	1			280
							272	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	118	1	222	2	N	-0-					280
05	1240	N	384	-0-	-856	-0-	126	1	256	2	N	2					282
							2	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	107	1	2394	2	Y	5	16	1			5
							6	9									
01	3007	X	1523	-0-	-1484	-0-	67	1	1449	2	Y	6					11
							7	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	468	1	2941	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	183	1	2837	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	3030	X	1851	-0-	-1179	-0-	101	1	1743	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3317	X	1175	-0-	-2142	-0-	69	1	1100	2	Y	5					5
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	193	1	4304	2	Y	9	20	1			21
							10	9									
01	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	189	1	4033	2	Y	11					32
							12	9									
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	659	1	4132	2	Y	8	20	1			20
							9	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	296	1	4597	2	Y	3	13	1			10
							3	9									
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	263	1	4550	2	Y	11	21	1			-0-
							12	9									
*05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	300	1	4787	2	Y	10					10
							11	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	174	1	3882	2	Y	9	20	1			18
							10	9									
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	183	1	3914	2	Y	10					28
							11	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	711	1	4462	2	Y	7	20	1			15
							8	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	302	1	4701	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	236	1	4094	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
*05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	296	1	4724	2	Y	9					10
							10	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	119	1	2852	2	N	-0-					18
01	3751	X	3065	-0-	-686	-0-	135	1	2930	2	N	-0-					18
02	2884	X	2363	-0-	-521	-0-	420	1	1943	2	N	-0-					18
03	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	209	1	2082	2	N	6	19	1			5
							7	9									
04	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	149	1	1724	2	N	-0-	2	1			3
*05	3069	X	1839	-0-	-1230	-0-	151	1	1688	2	N	-0-					3

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	143	1	3199	2	Y	4					59
							4	9									
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	158	1	3390	2	Y	-0-					59
02	2800	N	4898	-0-	2098	2098	673	1	4224	2	Y	1					60
							1	9									
03	6383	X	4285	-0-	-2098	-0-	259	1	4026	2	Y	-0-					60
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	233	1	4038	2	Y	4					64
							4	9									
*05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	253	1	4039	2	Y	40	41	1			63
							44	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	111					283
							122	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	58	2	N	92					375
							101	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	149	1	131	2	N	82					457
							90	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	1			457
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					457
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	3	1	5	2	N	-0-					457

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	2	N	-0-					30
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					30
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	200	1	1252	2	N	-0-					30
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	87	1	1361	2	N	-0-	20	1			10
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	-0-	10	1			-0-
*05	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	87	1	1377	2	N	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	49	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	80	1	1921	2	Y	2	2	1			23
							2	9									
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	85	1	1856	2	Y	16					39
							18	9									
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	264	1	1218	2	Y	4					43
							4	9									
03	2015	N	1459	-0-	-556	-0-	133	1	1325	2	Y	1	44	1			-0-
							1	9									
04	1890	N	1412	-0-	-478	-0-	111	1	1289	2	Y	11					11
							12	9									
05	1798	N	1432	-0-	-366	-0-	117	1	1315	2	Y	-0-	2	1			9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	32	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			7

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2023	-0-	-1108	-0-	87	1	1936	2	Y	-0-					10
01	3007	X	2034	-0-	-973	-0-	91	1	1943	2	Y	-0-					10
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	323	1	2026	2	Y	1					11
							1	9									
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	139	1	2156	2	Y	17	28	1			-0-
							19	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	113	1	1973	2	Y	-0-					-0-
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	125	1	1992	2	Y	2					2
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	882	-0-	-2931	-0-	37	1	806	2	Y	35	50	1			50
							39	9									
01	3813	X	2019	-0-	-1794	-0-	87	1	1879	2	Y	48	49	1			49
							53	9									
02	4116	X	2899	-0-	-1217	-0-	392	1	2464	2	Y	39	50	1			38
							43	9									
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	291	1	4519	2	Y	35	57	1			16
							39	9									
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	383	1	6628	2	Y	52	54	1			14
							57	9									
*05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	254	1	4044	2	Y	47	49	1			12
							52	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	-0-					133
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	N	-0-					133
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	232	1	656	2	N	-0-					133
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	112	1	660	2	N	-0-					133
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	2	N	-0-					133
*05	1116	N	661	-0-	-455	-0-	91	1	570	2	N	-0-					133

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	Y	1					10
							1	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
02	980	X	658	-0-	-322	-0-	171	1	485	2	Y	2					5
							2	9									
03	1085	X	496	-0-	-589	-0-	71	1	419	2	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
04	1050	X	475	-0-	-575	-0-	66	1	409	2	Y	-0-					-0-
*05	837	X	295	-0-	-542	-0-	40	1	254	2	Y	1					1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4588	-0-	-465	-0-	194	1	4340	2	Y	49	50	1			-0-
							54	9									
01	5797	X	3743	-0-	-2054	-0-	165	1	3521	2	Y	52	49	1			3
							57	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	574	1	3602	2	Y	47	50	1			-0-
							52	9									
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	304	1	4726	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	274	1	4747	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	284	1	4534	2	Y	51	49	1			2
							56	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2870	-0-	-943	-0-	123	1	2737	2	Y	9	20	1			24
							10	9									
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	219	1	4690	2	Y	10					34
							11	9									
02	3304	X	2894	-0-	-410	-0-	397	1	2489	2	Y	7	20	1			21
							8	9									
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	298	1	4642	2	Y	3	13	1			11
							3	9									
04	3540	X	3088	-0-	-452	-0-	168	1	2908	2	Y	11	21	1			1
							12	9									
*05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	309	1	4923	2	Y	9					10
							10	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	199	1	4443	2	Y	12	30	1			27
							13	9									
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	230	1	4915	2	Y	14					41
							15	9									
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	819	1	5139	2	Y	10	30	1			21
							11	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	362	1	5641	2	Y	14	13	1			22
							15	9									
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	284	1	4905	2	Y	14	36	1			-0-
							15	9									
*05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	407	1	6498	2	Y	12					12
							13	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	593	-0-	-3220	-0-	24	1	555	2	Y	13	12	1			16
							14	9									
01	3813	X	1942	-0-	-1871	-0-	86	1	1836	2	Y	18	12	1			22
							20	9									
02	2212	X	1871	-0-	-341	-0-	255	1	1599	2	Y	15	12	1			25
							17	9									
03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	142	1	2195	2	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	140	1	2221	2	Y	17	12	1			5
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	450	-0-	-852	-0-	19	1	421	2	Y	9	20	1			16
							10	9									
01	1302	X	602	-0-	-700	-0-	26	1	564	2	Y	11					27
							12	9									
02	3640	X	492	-0-	-3148	-0-	66	1	417	2	Y	8	20	1			15
							9	9									
03	4030	X	463	-0-	-3567	-0-	28	1	432	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
04	1080	X	490	-0-	-590	-0-	26	1	452	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
*05	589	X	414	-0-	-175	-0-	24	1	379	2	Y	10	5	8			5
							11	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	9584	-0-	-2072	-0-	385	1	9199	2	N	-0-					24
01	11346	X	8734	-0-	-2612	-0-	383	1	8351	2	N	-0-					24
02	9128	X	6969	-0-	-2159	-0-	1239	1	5730	2	N	-0-					24
03	10106	X	6733	-0-	-3373	-0-	604	1	6041	2	N	80	13	1			91
							88	9									
04	9780	X	6585	-0-	-3195	-0-	523	1	6062	2	N	-0-	3	1			88
05	9579	X	6272	-0-	-3307	-0-	513	1	5759	2	N	-0-					88

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	151	1	3372	2	Y	3					39
							3	9									
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	155	1	3314	2	Y	1					40
							1	9									
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	536	1	3361	2	Y	7					47
							8	9									
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	259	1	4030	2	Y	26	70	1			3
							29	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	225	1	3894	2	Y	1					4
							1	9									
*05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	241	1	3858	2	Y	35					39
							39	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	623	1	13895	2	N	96	98	1			25
							106	9									
01	15407	X	14435	-0-	-972	-0-	638	1	13640	2	N	143	168	1			-0-
							157	9									
02	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	2374	1	14892	2	N	103	103	1			-0-
							113	9									
03	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	985	1	15317	2	N	208	208	1			-0-
							229	9									
04	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	862	1	14928	2	N	210	210	1			-0-
							231	9									
*05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	973	1	15531	2	N	102	102	1			-0-
							112	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	41	1	258	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	256	2	N	7	7	1			1
							8	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	257	2	N	3	2	1			1
							3	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10362	-0-	-922	-0-	413	1	9898	2	Y	46	172	1			-0-
							51	9									
01	11284	X	9934	-0-	-1350	-0-	432	1	9418	2	Y	76					76
							84	9									
02	9268	X	7445	-0-	-1823	-0-	1319	1	6104	2	Y	20					96
							22	9									
03	10354	X	9684	-0-	-670	-0-	880	1	8800	2	Y	4	100	1			-0-
							4	9									
04	10020	X	9040	-0-	-980	-0-	714	1	8268	2	Y	53	4	1			49
							58	9									
05	10354	X	8936	-0-	-1418	-0-	721	1	8093	2	Y	111	160	1			-0-
							122	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351230	X	213091	-0-	-138139	-0-	3480	1	209075	2	N	487	374	1			295
							536	9									
01	351230	X	174411	-0-	-176819	-0-	3083	1	170637	2	N	628	741	1			182
							691	9									
02	317240	X	183633	-0-	-133607	-0-	6529	1	176812	2	N	265	184	1	3	8	260
							292	9									
03	351230	X	138544	-0-	-212686	-0-	3939	1	134404	2	N	183	202	1			241
							201	9									
04	339900	X	119431	-0-	-220469	-0-	3090	1	116003	2	N	307	386	1			162
							338	9									
05	213094	X	107860	-0-	-105234	-0-	2619	1	104821	2	N	382	237	1			307
							420	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100750	X	44932	-0-	-55818	-0-	1795	1	42962	2	N	159	185	1			164
							175	9									
01	100750	X	41392	-0-	-59358	-0-	1806	1	39412	2	N	158	239	1			83
							174	9									
02	91000	X	36995	-0-	-54005	-0-	9096	1	27778	2	N	110	190	1	3	8	-0-
							121	9									
03	100750	X	34053	-0-	-66697	-0-	3077	1	30775	2	N	183	183	1			-0-
							201	9									
04	97500	X	32497	-0-	-65003	-0-	2577	1	29850	2	N	64	63	1			1
							70	9									
*05	31187	X	31187	-0-	-0-	-0-	2548	1	28592	2	N	43					44
							47	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332351	X	261336	-0-	-71015	-0-	3721	1	257216	2	N	363	356	1			238
							399	9									
01	332351	X	198690	-0-	-133661	-0-	2982	1	195323	2	N	350	546	1			42
							385	9									
02	300188	X	146882	-0-	-153306	-0-	4665	1	141856	2	N	328	370	1			-0-
							361	9									
03	332351	X	149279	-0-	-183072	-0-	3498	1	145495	2	N	260	215	1			45
							286	9									
04	321630	X	122788	-0-	-198842	-0-	2632	1	119890	2	N	242	226	1			61
							266	9									
*05	332351	X	112374	-0-	-219977	-0-	2406	1	109767	2	N	183	243	1	1	8	-0-
							201	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		400954	-0-	400954	460845	5713	1	394891	2	N	318					318
							350	9									
01	819088	X	358243	-0-	-460845	-0-	5376	1	352115	2	N	684	755	1			247
							752	9									
02	375088	X	263033	-0-	-112055	-0-	8349	1	253908	2	N	705	724	1	3	8	225
							776	9									
03	436945	X	436945	-0-	-0-	-0-	50102	1	386115	2	N	662	755	1			132
							728	9									
04	401880	X	198865	-0-	-203015	-0-	4259	1	193983	2	N	566	581	1			117
							623	9									
05	415276	X	179991	-0-	-235285	-0-	3851	1	175654	2	N	442	559	1			-0-
							486	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	256029	X	256029	-0-	-0-	-0-	8360	1	246930	2	N	672	562	1	25	8	85
							739	9									
03	318773	X	119282	-0-	-199491	-0-	16163	1	102170	2	N	863	948	1			-0-
							949	9									
*04	DELQ PR		204027	-0-	204027	204027	4310	1	198840	2	N	797	766	1			31
							877	9									
*05	373430	X	169403	-0-	-204027	-0-	3620	1	165075	2	N	644	675	1			-0-
							708	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		137485	-0-	137485	137485	2057	1	135318	2	N	100					100
							110	9									
01	0		461678	-0-	461678	599163	6982	1	454063	2	N	575	373	1			302
							633	9									
*02	959258	X	360095	-0-	-599163	-0-	11438	1	347843	2	N	740	933	1			109
							814	9									
03	456165	X	357634	-0-	-98531	-0-	41003	1	315990	2	N	583	582	1			110
							641	9									
04	441450	X	265901	-0-	-175549	-0-	5629	1	259747	2	N	477	567	1			20
							525	9									
05	456165	X	228492	-0-	-227673	-0-	4893	1	223186	2	N	375	395	1			-0-
							413	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1965	2	17	9	N	15					172
01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1672	2	40	9	N	36	181	1			27
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	N	6					33
03	1984	N	1296	-0-	-688	-0-	1285	2	11	9	N	10	3	8			40
04	1650	N	1336	-0-	-314	-0-	1330	2	6	9	N	5					45
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1510	2	3	9	N	3					48

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	1832	2	2	9	N	2					185
01	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	2041	2	22	9	N	20					205
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10					215
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-	176	1			39
04	2010	N	637	-0-	-1373	-0-	613	2	24	9	N	22					61
05	1674	N	1234	-0-	-440	-0-	1234	2			N	-0-					61

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	3206	2	19	9	N	17	168	1			37
01	3503	X	2466	-0-	-1037	-0-	2446	2	20	9	N	18					55
02	2884	X	2571	-0-	-313	-0-	2565	2	6	9	N	5					60
03	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2595	2	13	9	N	12					72
04	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2			N	-0-					72
05	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	2853	2	17	9	N	15					87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	229	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	229	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	229	1	1232	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	5	1	26	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	DLQ G-10		18	-0-	18	52	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	66	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1500	N	1189	-0-	-311	-0-	269	1	909	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
12	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	228	1	1234	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	228	1	1234	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	DLQ G-10		560	-0-	560	560	87	1	443	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
03	DLQ G-10		860	-0-	860	1420	87	1	770	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		859	-0-	859	2279	87	1	753	2	Y	17	14	1	3	8	-0-
							19	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2279					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	669	2	51	9	Y	46	46	1			60
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	669	2	51	9	Y	46	46	1			60
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					60
03	DLQ G-10		724	-0-	724	1340	724	2			Y	-0-					60
04	DLQ G-10		720	-0-	720	2060	720	2			Y	-0-					60
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2060					Y	NO RPT					60

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

12	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9	-0-	9	25	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	32	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	33	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
03	DLQ G-10		12	-0-	12	70	9	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	100	13	2	17	9	Y	15	12	1	3	8	-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	56	21	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	79	23	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		23	-0-	23	67	23	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	68	1	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7	-0-	7	21	7	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		47	-0-	47	68	21	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	N	5	5	8			20
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			20
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			20
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		597	-0-	597	597	98	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		429	-0-	429	1026	98	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	1506	98	1	356	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1506					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		124	-0-	124	270	124	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	506	221	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	506					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	932	-0-	-122	-0-	153	1 4 9	775	3	Y	4	6	1			187
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	742	3	Y	1					188
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	555	3	Y	4	9	1			183
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	117	1 3 9	713	2	Y	3	182	1			4
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	131	1 10 9	791	2	Y	9	6	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	169	1 4 9	2087	2	Y	4					107
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	183	1 4 9	2126	2	Y	4					111
02	1764	X	1321	-0-	-443	-0-	107	1 2 9	1212	2	Y	2					113
03	2263	X	1637	-0-	-626	-0-	134	1 1 9	1502	2	Y	1					114
04	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	162	1 7 9	1810	2	Y	6	98	1			22
05	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	153	1 6 9	1686	2	Y	5					27

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	150	1 1 9	1860	2	Y	1					74
01	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	158	1 1 9	1835	2	Y	1					75
02	1904	N	1788	-0-	-116	-0-	144	1 6 9	1638	2	Y	5					80
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	157	1 2 9	1759	2	Y	2					82
04	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	154	1 4 9	1720	2	Y	4					86
05	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	161	1 20 9	1771	2	Y	18	78	1			26

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	138	1 12 9	1713	2	Y	11	31	1			21
01	2046	N	1389	-0-	-657	-0-	109	1 11 9	1269	2	Y	10					31
02	1904	N	1350	-0-	-554	-0-	108	1 12 9	1230	2	Y	11	38	1			4
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	154	1 9 9	1723	2	Y	8	10	1			2
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	149	1 4 9	1660	2	Y	4	3	1			3
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	166	1 7 9	1824	2	Y	6	3	1			6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					65
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	67	1	826	2	Y	13	109	1			34
							14	9									
01	1364	N	899	-0-	-465	-0-	70	1	815	2	Y	13					47
							14	9									
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	70	1	793	2	Y	-0-					47
03	899	N	572	-0-	-327	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					47
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	55	1	613	2	Y	1	29	1			19
							1	9									
05	961	N	505	-0-	-456	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					19

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9419 - 10707

12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	68	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2018 - TRK 189031

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

12	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	123	1	1522	2	Y	7					43
							8	9									
01	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	119	1	1384	2	Y	1					44
							1	9									
02	1568	N	1471	-0-	-97	-0-	119	1	1351	2	Y	1					45
							1	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	182	1	2035	2	Y	34					79
							37	9									
04	3000	N	4155	-0-	1155	1155	340	1	3789	2	Y	24	71	1			32
							26	9									
*05	2769	N	1614	-0-	-1155	-0-	133	1	1469	2	Y	11					43
							12	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

12	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2471	2	30	9	N	27					383
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2518	2	20	9	N	18					401
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2138	2	33	9	N	30					431
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2308	2	19	9	N	17					448
04	2460	N	2205	-0-	-255	-0-	2202	2	3	9	N	3					451
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	142	1	1761	2	Y	4					83
							4	9									
01	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	144	1	1675	2	Y	3					86
							3	9									
02	1820	X	1676	-0-	-144	-0-	135	1	1538	2	Y	3					89
							3	9									
03	1953	X	1853	-0-	-100	-0-	152	1	1698	2	Y	3					92
							3	9									
04	1890	X	1718	-0-	-172	-0-	141	1	1570	2	Y	6	79	1			19
							7	9									
05	1922	X	1810	-0-	-112	-0-	150	1	1654	2	Y	5					24
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	63	1	784	2	Y	8					105
							9	9									
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	63	1	729	2	Y	5	89	1			21
							6	9									
02	812	X	643	-0-	-169	-0-	51	1	585	2	Y	6					27
							7	9									
03	899	X	849	-0-	-50	-0-	69	1	769	2	Y	10					37
							11	9									
04	870	X	787	-0-	-83	-0-	63	1	701	2	Y	21					58
							23	9									
*05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	927	2	Y	14					72
							15	9									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	126	1	1563	2	Y	-0-					7
01	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	126	1	1464	2	Y	-0-					7
02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	118	1	1337	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	2	Y	-0-					2
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	126	1	1408	2	Y	-0-					2
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	Y	-0-					2

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	861	-0-	-565	-0-	64	1	789	2	Y	7	29	1			11
							8	9									
01	1426	X	694	-0-	-732	-0-	55	1	636	2	Y	3					14
							3	9									
02	1120	X	693	-0-	-427	-0-	56	1	634	2	Y	3					17
							3	9									
03	1240	X	583	-0-	-657	-0-	48	1	533	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
04	840	X	762	-0-	-78	-0-	62	1	694	2	Y	5					10
							6	9									
05	868	X	637	-0-	-231	-0-	53	1	580	2	Y	4					14
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	137	1	1695	2	Y	47	26	1	20	8	9
							52	9									
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	126	1	1466	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
02	1848	X	1498	-0-	-350	-0-	119	1	1356	2	Y	21	14	1			14
							23	9									
03	1984	X	1671	-0-	-313	-0-	135	1	1510	2	Y	24	28	1			10
							26	9									
04	1920	X	1432	-0-	-488	-0-	116	1	1293	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1891	X	1570	-0-	-321	-0-	129	1	1415	2	Y	24	21	1			14
							26	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	155	1	1923	2	Y	6					95
							7	9									
01	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	159	1	1841	2	Y	3					98
							3	9									
02	2156	X	1932	-0-	-224	-0-	156	1	1770	2	Y	5					103
							6	9									
03	2201	X	2045	-0-	-156	-0-	167	1	1874	2	Y	4					107
							4	9									
04	2130	X	1956	-0-	-174	-0-	161	1	1792	2	Y	3					110
							3	9									
05	2139	X	2073	-0-	-66	-0-	172	1	1897	2	Y	4					114
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6042	-0-	-1336	-0-	446	1	5523	2	Y	66	141	1			114
							73	9									
01	7037	X	5615	-0-	-1422	-0-	440	1	5100	2	Y	68					182
							75	9									
02	6160	X	5122	-0-	-1038	-0-	407	1	4627	2	Y	80	232	1			30
							88	9									
03	6448	X	5319	-0-	-1129	-0-	432	1	4835	2	Y	47	63	1			14
							52	9									
04	6060	X	5074	-0-	-986	-0-	416	1	4633	2	Y	23	20	1			17
							25	9									
05	6045	X	5279	-0-	-766	-0-	436	1	4796	2	Y	43	21	1			39
							47	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	121	1	1499	2	Y	9					74
							10	9									
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	128	1	1484	2	Y	11					85
							12	9									
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	119	1	1351	2	Y	10	73	1			22
							11	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	134	1	1504	2	Y	11					33
							12	9									
04	1560	N	1099	-0-	-461	-0-	89	1	993	2	Y	15					48
							17	9									
05	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	107	1	1174	2	Y	3					51
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	146 15	1 9	1806	2	Y	14					85
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	147 13	1 9	1709	2	Y	12					97
02	1848	N	1728	-0-	-120	-0-	139 13	1 9	1576	2	Y	12	74	1			35
03	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	157 11	1 9	1760	2	Y	10					45
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	144 11	1 9	1609	2	Y	10					55
05	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	159 10	1 9	1747	2	Y	9					64

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9443 - 10673

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2017

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

12	1147	N	932	-0-	-215	-0-	69 10	1 9	853	2	Y	9					93
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	84 11	1 9	976	2	Y	10	79	1			24
02	1036	X	685	-0-	-351	-0-	54 11	1 9	620	2	Y	10					34
03	1147	X	720	-0-	-427	-0-	58 11	1 9	651	2	Y	10					44
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	93 22	1 9	1040	2	Y	20					64
05	1085	X	860	-0-	-225	-0-	71 12	1 9	777	2	Y	11					75

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

12	217	N	70	-0-	-147	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					2
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					2
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					2
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	112	1	1387	2	Y	9					52
							10	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	128	1	1482	2	Y	8					60
							9	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1265	2	Y	9					69
							10	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	134	1	1497	2	Y	8	45	1			32
							9	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	139	1	1551	2	Y	11					43
							12	9									
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	131	1	1439	2	Y	8					51
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	63	1	778	2	Y	7	3	1	5	8	1
							8	9									
01	992	N	708	-0-	-284	-0-	56	1	651	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	896	N	610	-0-	-286	-0-	49	1	559	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	624	-0-	-213	-0-	51	1	572	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	47	1	528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	631	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	20					114
							22	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	82	1	956	2	N	18					132
							20	9									
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	72	1	817	2	N	17					149
							19	9									
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	79	1	884	2	N	16					165
							18	9									
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	76	1	847	2	N	17					182
							19	9									
05	992	N	845	-0-	-147	-0-	69	1	757	2	N	17					199
							19	9									

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1437
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1437

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	117	1	1453	2	Y	30					62
							33	9									
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	113	1	1315	2	Y	26					88
							29	9									
02	1540	X	1452	-0-	-88	-0-	114	1	1297	2	Y	37					125
							41	9									
03	1643	X	1525	-0-	-118	-0-	122	1	1368	2	Y	32					157
							35	9									
04	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	123	1	1372	2	Y	22					179
							24	9									
*05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	152	1	1678	2	Y	15	155	1			39
							17	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	233	1	2888	2	Y	-0-					7
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	259	1	3001	2	Y	2					9
							2	9									
02	3304	X	3122	-0-	-182	-0-	252	1	2868	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	283	1	3164	2	Y	2					6
							2	9									
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	266	1	2965	2	Y	3					9
							3	9									
05	3472	X	3343	-0-	-129	-0-	278	1	3063	2	Y	2	7	1			4
							2	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	144	1	1784	2	N	12					92
							13	9									
01	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	124	1	1436	2	N	8					100
							9	9									
02	1960	N	1753	-0-	-207	-0-	141	1	1604	2	N	7					107
							8	9									
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	151	1	1688	2	N	7					114
							8	9									
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	115	1	1280	2	N	3					117
							3	9									
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	154	1	1690	2	N	13					130
							14	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	18	1	222	2	Y	5	18	1			9
							6	9									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	6					15
							7	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	4					19
							4	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	6					25
							7	9									
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	13	1	143	2	Y	3					28
							3	9									
*05	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	121	2	Y	3	25	1			6
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	769	-0-	-1525	-0-	56	1	689	2	Y	22	24	1	1	8	7
							24	9									
01	2294	N	1009	-0-	-1285	-0-	78	1	910	2	Y	19	21	1			5
							21	9									
02	2380	X	1126	-0-	-1254	-0-	89	1	1017	2	Y	18	11	1			12
							20	9									
03	2356	X	1204	-0-	-1152	-0-	97	1	1085	2	Y	20	24	1			8
							22	9									
04	2010	X	1191	-0-	-819	-0-	96	1	1075	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
*05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	14	15	1			8
							15	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	Y	13					132
							14	9									
01	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	144	1	1674	2	Y	13					145
							14	9									
02	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	146	1	1664	2	Y	15					160
							17	9									
03	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	163	1	1822	2	Y	12					172
							13	9									
04	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	124	1	1386	2	Y	10					182
							11	9									
05	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	165	1	1820	2	Y	13					195
							14	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	Y	4					68
							4	9									
01	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	83	1	968	2	Y	2					70
							2	9									
02	1512	X	1064	-0-	-448	-0-	85	1	962	2	Y	15					85
							17	9									
03	1550	X	806	-0-	-744	-0-	66	1	736	2	Y	4					89
							4	9									
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					89
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	81	1			8

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	742	-0-	-2327	-0-	122	1	617	3	Y	3	8	1			99
							3	9									
01	7409	X	760	-0-	-6649	-0-	125	1	634	3	Y	1					100
							1	9									
02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	270	1	1335	3	Y	9	9	1			100
							10	9									
*03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1264	1	7395	3	Y	21	7	1			114
							23	9									
*04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	1403	1	5483	3	Y	181	37	1			258
							199	9									
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					258

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	Y	53	47	1			38
							58	9									
01	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	141	1	1639	2	Y	40	61	1			17
							44	9									
02	1708	N	1597	-0-	-111	-0-	127	1	1448	2	Y	20					37
							22	9									
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	137	1	1531	2	Y	13					50
							14	9									
04	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	134	1	1490	2	Y	25					75
							28	9									
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	150	1	1652	2	Y	65	100	1			40
							72	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					3
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	2	1			1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					1
*05	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	37	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	37	1	428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	34	1	379	2	Y	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	196	1	2427	2	Y	22					232
							24	9									
01	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	180	1	2093	2	Y	19					251
							21	9									
02	2716	X	2137	-0-	-579	-0-	171	1	1946	2	Y	18					269
							20	9									
03	2914	X	2128	-0-	-786	-0-	174	1	1943	2	Y	10					279
							11	9									
04	2820	X	2147	-0-	-673	-0-	176	1	1958	2	Y	12	179	1			112
							13	9									
05	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	183	1	2014	2	Y	18					130
							20	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

12	775	X	739	-0-	-36	-0-	733	2	6	9	N	5					177
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7					184
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					184
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	641	2	25	9	N	23					207
04	810	N	254	-0-	-556	-0-	143	2	111	9	N	101					308
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2401	2	N	2					137
							2	9									
01	2635	N	2284	-0-	-351	-0-	181	1	2097	2	N	5					142
							6	9									
02	2324	N	2226	-0-	-98	-0-	179	1	2041	2	N	5					147
							6	9									
03	2604	N	2389	-0-	-215	-0-	196	1	2193	2	N	-0-					147
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	196	1	2184	2	N	-0-					147
05	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	203	1	2231	2	N	-0-					147

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

12	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	118	1	1464	2	Y	37					117
							41	9									
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	124	1	1439	2	Y	29					146
							32	9									
02	1652	N	1462	-0-	-190	-0-	115	1	1306	2	Y	37					183
							41	9									
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	122	1	1364	2	Y	28	120	1			91
							31	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	Y	35					126
							39	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	177	1	1954	2	Y	36					162
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	396	-0-	-1588	-0-	29	1	365	2	Y	2					19
							2	9									
01	1984	X	295	-0-	-1689	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					19
02	560	N	248	-0-	-312	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					19
03	403	N	41	-0-	-362	-0-	3	1	36	2	Y	2					21
							2	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	16	1	176	2	Y	2					9
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	103	1	1275	2	Y	30	23	1	7	8	7
							33	9									
01	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	101	1	1172	2	Y	25	25	1			7
							28	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	100	1	1134	2	Y	16	12	1			11
							18	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	109	1	1225	2	Y	20	23	1			8
							22	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	106	1	1162	2	Y	22	19	1			12
							24	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	194	1	2402	2	Y	-0-					35
01	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	203	1	2360	2	Y	5					40
							6	9									
02	2380	N	2359	-0-	-21	-0-	189	1	2151	2	Y	17					57
							19	9									
03	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	212	1	2371	2	Y	3					60
							3	9									
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	202	1	2251	2	Y	7					67
							8	9									
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	216	1	2381	2	Y	6					73
							7	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	692	-0-	-238	-0-	52	1	640	2	Y	-0-					2
01	1116	N	625	-0-	-491	-0-	50	1	575	2	Y	-0-					2
02	840	N	554	-0-	-286	-0-	45	1	509	2	Y	-0-					2
03	682	N	256	-0-	-426	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					2
04	600	N	208	-0-	-392	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					2
*05	620	N	254	-0-	-366	-0-	21	1	229	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	42	1	212	3	Y	2	2	1			189
							2	9									
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					189
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-	2	1			187
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					187
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	8	1	1			194
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					194

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

12	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	323	1	3996	2	Y	30	26	1			34
							33	9									
01	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	317	1	3673	2	Y	18					52
							20	9									
02	4060	X	3666	-0-	-394	-0-	295	1	3352	2	Y	17					69
							19	9									
03	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	342	1	3829	2	Y	18	59	1			28
							20	9									
04	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	325	1	3627	2	Y	27					55
							30	9									
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	346	1	3808	2	Y	19					74
							21	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	165	1	2046	2	N	35					87
							39	9									
01	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	163	1	1888	2	N	22					109
							24	9									
02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	158	1	1797	2	N	28					137
							31	9									
03	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	157	1	1761	2	N	28					165
							31	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	164	1	1831	2	N	29					194
							32	9									
05	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	152	1	1677	2	N	21	165	1			50
							23	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

12	3131	X	2315	-0-	-816	-0-	170	1	2099	2	Y	42	115	1			59
							46	9									
01	3100	X	2408	-0-	-692	-0-	189	1	2189	2	Y	27					86
							30	9									
02	2716	X	2223	-0-	-493	-0-	177	1	2017	2	Y	26					112
							29	9									
03	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	175	1	1958	2	Y	24	96	1			40
							26	9									
04	2700	X	2153	-0-	-547	-0-	174	1	1940	2	Y	35					75
							39	9									
*05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	204	1	2247	2	Y	28					103
							31	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	70	1	864	2	Y	2					20
							2	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	1					21
							1	9									
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	88	1	998	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	2	Y	1					8
							1	9									
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	88	1	979	2	Y	2					10
							2	9									
05	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	86	1	945	2	Y	-0-					10

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	211	1	2610	2	Y	14					86
							15	9									
01	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	222	1	2578	2	Y	12					98
							13	9									
02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	210	1	2391	2	Y	12	75	1			35
							13	9									
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	237	1	2649	2	Y	11					46
							12	9									
04	2730	N	2639	-0-	-91	-0-	216	1	2411	2	Y	11					57
							12	9									
05	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	234	1	2577	2	Y	9					66
							10	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	278	-0-	-94	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	267	-0-	-105	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	319	-0-	-17	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	250	-0-	-50	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	341	X	260	-0-	-81	-0-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	115	1	1421	2	Y	4					66
							4	9									
01	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	113	1	1310	2	Y	1					67
							1	9									
02	1652	X	1449	-0-	-203	-0-	117	1	1332	2	Y	-0-					67
03	1736	X	1149	-0-	-587	-0-	92	1	1031	2	Y	24					91
							26	9									
04	1680	X	1162	-0-	-518	-0-	95	1	1059	2	Y	7	81	1			17
							8	9									
05	1612	X	1332	-0-	-280	-0-	110	1	1216	2	Y	5					22
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	162	-0-	-55	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	162	-0-	-55	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

12	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	173	1	2138	2	Y	27	92	1			48
							30	9									
01	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	175	1	2027	2	Y	27					75
							30	9									
02	2212	N	2073	-0-	-139	-0-	165	1	1880	2	Y	25					100
							28	9									
03	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	189	1	2116	2	Y	27	91	1			36
							30	9									
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	172	1	1915	2	Y	26					62
							29	9									
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	193	1	2121	2	Y	25					87
							28	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	Y	2					102
							2	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1144	2	Y	3					105
							3	9									
02	1260	X	957	-0-	-303	-0-	77	1	879	2	Y	1	89	1			17
							1	9									
03	1333	X	742	-0-	-591	-0-	61	1	680	2	Y	1					18
							1	9									
04	1290	X	1167	-0-	-123	-0-	96	1	1069	2	Y	2					20
							2	9									
05	1240	X	1217	-0-	-23	-0-	101	1	1115	2	Y	1					21
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

12	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	127	1	1572	2	N	26					215
							29	9									
01	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	125	1	1448	2	N	22					237
							24	9									
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	125	1	1417	2	N	17					254
							19	9									
03	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	102	1	1137	2	N	10					264
							11	9									
04	1560	N	835	-0-	-725	-0-	68	1	759	2	N	7					271
							8	9									
05	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	90	1	992	2	N	27	179	1			119
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	262	1	3243	2	N	3					105
							3	9									
01	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	276	1	3206	2	N	-0-					105
02	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	258	1	2932	2	N	42					147
							46	9									
03	3627	X	3299	-0-	-328	-0-	269	1	3006	2	N	22					169
							24	9									
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	258	1	2876	2	N	5					174
							6	9									
05	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	262	1	2889	2	N	11					185
							12	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5449	-0-	-534	-0-	407	1	5042	2	Y	-0-					8
01	5766	X	5355	-0-	-411	-0-	425	1	4930	2	Y	-0-					8
02	5152	X	4822	-0-	-330	-0-	390	1	4432	2	Y	-0-					8
03	5704	X	5203	-0-	-501	-0-	427	1	4776	2	Y	-0-					8
04	5460	X	5184	-0-	-276	-0-	427	1	4757	2	Y	-0-					8
*05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	458	1	5042	2	Y	-0-	7	1			1

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					23
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					23
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	20	1			3
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					3
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					3
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					3

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	344	1	4261	2	Y	24	78	1			42
							26	9									
01	4681	X	4510	-0-	-171	-0-	356	1	4128	2	Y	24					66
							26	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	340	1	3873	2	Y	22					88
							24	9									
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	376	1	4206	2	Y	24	80	1			32
							26	9									
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	347	1	3863	2	Y	24					56
							26	9									
*05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	366	1	4025	2	Y	22					78
							24	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	17422	2	20	9	N	18					47
01	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	13993	2	36	9	N	33					80
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13444	2	17	9	N	15					95
03	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15274	2	44	9	N	40	135	1			-0-
04	16890	X	14373	-0-	-2517	-0-	14351	2	22	9	N	20					20
05	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	26445	2	19	9	N	17					619
01	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	23662	2	102	9	N	93	186	1			526
02	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	20717	2	22	9	N	20					546
03	26567	X	21803	-0-	-4764	-0-	21786	2	17	9	N	15					561
04	25710	X	20434	-0-	-5276	-0-	20175	2	259	9	N	235					796
05	26474	X	NO RPT	-0-	-26474	-0-					N	NO RPT					796

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	3221	1	16355	3	Y	121	73	1			329
							133	9									
01	19003	X	16192	-0-	-2811	-0-	2663	1	13495	3	Y	31					360
							34	9									
02	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	2846	1	14062	3	Y	103	147	1			316
							113	9									
*03	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	2877	1	17483	2	Y	68	76	1			308
							75	9									
*04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	2585	1	15520	2	Y	427	514	1			221
							470	9									
05	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					221

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	15268	-0-	-2278	-0-	1141	1	14121	2	N	5					140
							6	9									
01	17112	X	14623	-0-	-2489	-0-	1160	1	13461	2	N	2					142
							2	9									
02	15092	X	13291	-0-	-1801	-0-	1074	1	12214	2	N	3					145
							3	9									
03	16120	X	14302	-0-	-1818	-0-	1172	1	13120	2	N	9					154
							10	9									
04	15210	X	13301	-0-	-1909	-0-	1094	1	12190	2	N	15					169
							17	9									
05	15283	X	13303	-0-	-1980	-0-	1106	1	12174	2	N	21					190
							23	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	29256	-0-	-3697	-0-	2180	1	26996	2	N	73	181	1			77
							80	9									
01	32333	X	28158	-0-	-4175	-0-	2228	1	25851	2	N	72					149
							79	9									
02	28140	X	25315	-0-	-2825	-0-	2039	1	23196	2	N	73					222
							80	9									
03	30473	X	28137	-0-	-2336	-0-	2302	1	25769	2	N	60	182	1			100
							66	9									
04	29280	X	26537	-0-	-2743	-0-	2182	1	24322	2	N	30					130
							33	9									
05	29264	X	26585	-0-	-2679	-0-	2213	1	24361	2	N	10					140
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	4255	1	21607	3	Y	320	456	1			293
							352	9									
01	24707	X	23085	-0-	-1622	-0-	3783	1	19173	3	Y	117					410
							129	9									
02	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	3798	1	18763	3	Y	161	195	1			376
							177	9									
*03	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	3701	1	22494	2	Y	88	102	1			362
							97	9									
*04	24625	X	24625	-0-	-0-	-0-	3411	1	20480	2	Y	667	542	1			487
							734	9									
05	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					487

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

12	60042	X	60042	-0-	-0-	-0-	59966	2	76	9	N	69					169
01	52225	X	52225	-0-	-0-	-0-	52167	2	58	9	N	53					222
02	43805	X	43805	-0-	-0-	-0-	43751	2	54	9	N	49	181	1			90
03	45997	X	45997	-0-	-0-	-0-	45984	2	13	9	N	12					102
04	41719	X	41719	-0-	-0-	-0-	41688	2	31	9	N	28					130
*05	40157	X	40157	-0-	-0-	-0-	40149	2	8	9	N	7					137

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

12	84165	X	55484	-0-	-28681	-0-	55378	2	106	9	N	96	181	1			154
01	77097	X	50881	-0-	-26216	-0-	50812	2	69	9	N	63					217
02	61684	X	48039	-0-	-13645	-0-	47984	2	55	9	N	50	162	1			105
03	58125	X	50198	-0-	-7927	-0-	50190	2	8	9	N	7					112
04	56250	X	45107	-0-	-11143	-0-	45104	2	3	9	N	3					115
05	55490	X	43874	-0-	-11616	-0-	43861	2	13	9	N	12					127

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

12	210428	X	121873	-0-	-88555	-0-	121451	2	422	9	N	384	361	1	165	8	82
01	186558	X	110390	-0-	-76168	-0-	109994	2	396	9	N	360	179	1	146	8	117
02	148792	X	94729	-0-	-54063	-0-	94512	2	217	9	N	197	182	1			132
03	145855	X	97387	-0-	-48468	-0-	97159	2	228	9	N	207	180	1			159
04	132570	X	86076	-0-	-46494	-0-	85834	2	242	9	N	220	182	1			197
05	121861	X	79472	-0-	-42389	-0-	79238	2	234	9	N	213	357	1			53

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

12	170314	X	84952	-0-	-85362	-0-	84555	2	397	9	N	361	183	1	141	8	130
01	170314	X	74434	-0-	-95880	-0-	74075	2	359	9	N	326	181	1	143	8	132
02	61841	X	61841	-0-	-0-	-0-	61676	2	165	9	N	150	177	1			105
03	95387	X	59905	-0-	-35482	-0-	59756	2	149	9	N	135	178	1			62
04	90450	X	51268	-0-	-39182	-0-	51122	2	146	9	N	133					195
05	84940	X	62139	-0-	-22801	-0-	62053	2	86	9	N	78	178	1			95

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

12	211544	X	162085	-0-	-49459	-0-	161234	2	851	9	N	774	355	1	461	8	92
01	211544	X	136862	-0-	-74682	-0-	136122	2	740	9	N	673	348	1	379	8	38
02	191072	X	112553	-0-	-78519	-0-	112274	2	279	9	N	254	180	1			112
03	104910	X	104910	-0-	-0-	-0-	104651	2	259	9	N	235	180	1			167
04	189930	X	81656	-0-	-108274	-0-	81414	2	242	9	N	220	359	1			28
05	162099	X	76568	-0-	-85531	-0-	76309	2	259	9	N	235	178	1			85

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

12	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	674	1	3478	3	N	-0-					40
01	4340	X	2997	-0-	-1343	-0-	609	1	2388	3	N	-0-					40
02	3920	X	3442	-0-	-478	-0-	764	1	2678	3	N	-0-					40
03	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	694	1	2885	3	N	-0-					40
04	4020	X	2767	-0-	-1253	-0-	512	1	2255	3	N	-0-					40
05	4154	X	3272	-0-	-882	-0-	543	1	2729	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					50
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	523	1	2049	3	N	-0-					50
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	199	1	693	3	N	-0-					50
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	250	1	1036	3	N	-0-					50
04	1830	N	570	-0-	-1260	-0-	106	1	464	3	N	-0-					50
05	992	N	410	-0-	-582	-0-	68	1	342	3	N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					160
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					160
02	7868	X	6722	-0-	-1146	-0-	6691	2	31	9	N	28					188
03	8711	X	5924	-0-	-2787	-0-	5882	2	42	9	N	38	178	1			48
04	8430	X	670	-0-	-7760	-0-	670	2			N	-0-					48
05	7440	X	624	-0-	-6816	-0-	624	2			N	-0-					48

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

12	3100	X	526	-0-	-2574	-0-	526	2			N	-0-					63
01	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	1416	2			N	-0-					63
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					63
03	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	2131	2			N	-0-					63
04	2880	X	6348	-0-	3468	-0-	6348	2			N	-0-					63
*05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					63

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	89	1	2766	2	N	-0-					80
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	123	1	4084	2	N	98					178
							108	9									
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	72	1	2345	2	N	24					202
							26	9									
03	2759	X	1050	-0-	-1709	-0-	30	1	1013	2	N	6					208
							7	9									
04	2670	X	3145	-0-	475	-0-	89	1	3037	2	N	17					225
							19	9									
05	2759	X	1426	-0-	-1333	-0-	41	1	1346	2	N	35	175	1			85
							39	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	30	N	35	-0-	5	-0-	35	2			N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	118	1			12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3143	-0-	-1228	-0-	3143	2			N	-0-					183
01	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	4182	2			N	-0-					183
02	3780	X	3078	-0-	-702	-0-	3078	2			N	-0-					183
03	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	2197	2			N	-0-					183
04	4050	X	3318	-0-	-732	-0-	3311	2	7	9	N	6	167	1			22
*05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					22

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	42	1	1511	2	N	-0-					91
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	68	1	2228	2	N	-0-					91
02	1064	N	692	-0-	-372	-0-	20	1	640	2	N	29					120
							32	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	63	1	2015	2	N	-0-					120
04	1830	N	1481	-0-	-349	-0-	46	1	1412	2	N	21					141
							23	9									
*05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	91	1	2871	2	N	52	168	1			25
							57	9									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	X	36	-0-	6	-0-	36	2			N	-0-					8
*05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	356	1	5292	2	N	-0-					68
01	6882	X	6429	-0-	-453	-0-	374	1	6055	2	N	-0-					68
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	419	1	5698	2	N	9					77
							10	9									
03	6541	X	5512	-0-	-1029	-0-	227	1	5278	2	N	6					83
							7	9									
04	6210	X	5065	-0-	-1145	-0-	346	1	4719	2	N	-0-					83
05	6789	X	5270	-0-	-1519	-0-	372	1	4887	2	N	10					93
							11	9									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	1024	2			N	-0-					43
01	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					43
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					43
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					43
04	750	N	995	-0-	245	-0-	995	2			N	-0-					43
05	1922	N	845	-0-	-1077	-0-	845	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	47	1	1669	2	N	-0-					53
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	83	1	2717	2	N	-0-					53
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2517	2	N	-0-					53
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	53	1	1700	2	N	2					55
							2	9									
04	1410	N	2398	-0-	988	-0-	75	1	2303	2	N	18					73
							20	9									
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	N	22					95
							24	9									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	29	1	910	2	N	-0-					22
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	28	1	916	2	N	23					45
							25	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	51	1	1684	2	N	53					98
							58	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1721	2	N	5					103
							6	9									
04	930	N	2326	-0-	1396	-0-	65	1	2229	2	N	29					132
							32	9									
*05	3100	N	3263	-0-	163	163	94	1	3116	2	N	48					180
							53	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	775	1	2863	2	N	1					62
							1	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	750	1	2808	2	N	3					65
							3	9									
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	700	1	2863	2	N	2					67
							2	9									
03	3658	X	208	-0-	-3450	-0-	40	1	168	2	N	-0-					67
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	220	1	4200	2	N	10					77
							11	9									
*05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	310	1	4062	2	N	2					79
							2	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

12	9331	X	8345	-0-	-986	-0-	23	1	8322	3	Y	-0-					16
01	9114	X	8446	-0-	-668	-0-	107	1	8154	3	Y	168	157	1			27
							185	9									
02	8232	X	6901	-0-	-1331	-0-	6901	3			Y	-0-					27
03	8587	X	5442	-0-	-3145	-0-	5442	3			Y	-0-					27
04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			Y	-0-					27
05	8432	X	8311	-0-	-121	-0-	55	1	8155	3	Y	92	101	1			18
							101	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

12	4867	X	4406	-0-	-461	-0-	4406	3			Y	-0-					9
01	4588	X	4446	-0-	-142	-0-	58	1	4382	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
02	4116	X	4067	-0-	-49	-0-	4067	3			Y	-0-					6
03	4557	X	4357	-0-	-200	-0-	4357	3			Y	-0-					6
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			Y	-0-					6
05	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	29	1	4293	3	Y	9	9	1			6
							10	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					2
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					2
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-					2
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					2
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					2
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	148	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2255	-0-	-1558	-0-	812	1	1443	3	Y	-0-					34
01	2914	X	1606	-0-	-1308	-0-	1606	3			Y	-0-					34
02	1820	X	1307	-0-	-513	-0-	1307	3			Y	-0-					34
03	2015	X	1939	-0-	-76	-0-	14	1	1925	3	Y	-0-					34
04	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	66	1	1120	3	Y	-0-					34
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	56	1	1675	3	Y	17	28	1			23
							19	9									

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

12	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			Y	-0-					8
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	44	1	3309	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					6
03	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	2734	3			Y	-0-					6
04	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2769	3			Y	-0-					6
05	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	21	1	3103	3	Y	35	32	1			9
							39	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					15
03	3100	N	15748	-0-	12648	12648	114	1	15634	3	Y	-0-					15
04	3000	N	14734	-0-	11734	24382	816	1	13918	3	Y	-0-					15
*05	3100	N	12136	-0-	9036	33418	389	1	11615	3	Y	120	112	1			23
							132	9									

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

12	4898	X	4205	-0-	-693	-0-	4205	3			Y	-0-					8
01	4402	X	4067	-0-	-335	-0-	53	1	4010	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
02	3976	X	3228	-0-	-748	-0-	3228	3			Y	-0-					5
03	4216	X	2325	-0-	-1891	-0-	2325	3			Y	-0-					5
04	4080	X	3038	-0-	-1042	-0-	3038	3			Y	-0-					5
05	4216	X	3811	-0-	-405	-0-	25	1	3740	3	Y	42	38	1			9
							46	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	3775	1	18086	3	Y	-0-					
01	21111	X	18507	-0-	-2604	-0-	3091	1	15233	3	Y	166	166	1			33
							183	9									
02	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	4160	1	15555	3	Y	-0-					33
03	21855	X	18753	-0-	-3102	-0-	4369	1	14384	3	Y	-0-					33
04	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	5150	1	17664	3	Y	-0-					33
*05	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	6394	1	18689	3	Y	166	166	1			33
							183	9									

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	74	1	354	3	Y	-0-					1
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	55	1	273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	295	3	Y	-0-					1
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	68	1	225	3	Y	-0-					1
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	114	1	392	3	Y	-0-					1
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	133	1	390	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-					2
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					2
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					2
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					2
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1	1	1			2

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	2			N	-0-					120
01	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	3740	2			N	-0-					120
02	3724	X	3371	-0-	-353	-0-	3371	2			N	-0-					120
03	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2			N	-0-					120
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					120
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					120

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	4451	-0-	-2710	-0-	4370	2	81	9	N	74	179	1			35
01	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	4929	2			N	-0-					35
02	5460	X	4092	-0-	-1368	-0-	4092	2			N	-0-					35
03	6045	X	4334	-0-	-1711	-0-	4325	2	9	9	N	8					43
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6764	2	19	9	N	17					60
*05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7029	2	3	9	N	3					63

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					87
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					87
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					87
03	5611	X	3412	-0-	-2199	-0-	3412	2			N	-0-					87
04	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					87
05	5611	X	5502	-0-	-109	-0-	5502	2			N	-0-					87

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	120	N	936	-0-	816	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	676	-0-	-533	-0-	676	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	176	-0-	-506	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	73	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	101	1	2064	2	Y	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2085	2	Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1956	2	Y	-0-					-0-
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	103	1	1964	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

12	2635	N	2351	-0-	-284	-0-	94	1	2243	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	110	1	2242	2	Y	14	14	1	1	8	1
							15	9									
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2327	2	Y	19	18	1	1	8	1
							21	9									
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	115	1	2346	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	122	1	2309	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	95	1	2197	2	Y	-0-					-0-
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	131	1	2673	2	Y	-0-					-0-
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	129	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	115	1	2238	2	Y	-0-					-0-
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	136	1	2770	2	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2898	-0-	-16	-0-	145	1	2753	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	3	18	1	3	8	-0-
01	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	-0-					-0-
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

12	11098	X	2522	-0-	-8576	-0-	58 21	1 9	2443	2	Y	19	17	1			5
01	11098	X	10798	-0-	-300	-0-	230 107	1 9	10461	2	Y	97	87	1			15
02	10024	X	7017	-0-	-3007	-0-	150 70	1 9	6797	2	Y	64	69	1			10
03	8567	X	8548	-0-	-19	-0-	187 226	1 9	8135	2	Y	205	142	1			73
04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	171 312	1 9	7517	2	Y	284	299	1			58
*05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	196 351	1 9	8012	2	Y	319	339	1			38

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	168	1			337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	337	1			-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	619	-0-	-4341	-0-	28	1	578	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	4960	X	44	-0-	-4916	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	15	-0-	-585	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	18	-0-	-602	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2693	-0-	-1306	-0-	146	1	2547	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	200	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	181	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	164	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1367	-0-	-2023	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	96	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	102	1	1672	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	99	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	963	-0-	-747	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	2380	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	147	1	2423	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2262	-0-	-118	-0-	130	1	2132	2	N	-0-			-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	1429	-0-	-1061	-0-	78	1	1351	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

12	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	162	1	2839	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	173	1	2841	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2842	-0-	-182	-0-	163	1	2679	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2423	-0-	-894	-0-	133	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	1522	-0-	-1688	-0-	83	1	1439	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	129	1	2262	2	N	-0-			-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	127	1	2091	2	N	-0-			-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	140	1	2409	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1361	-0-	-1099	-0-	74	1	1287	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	117	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	106	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	105	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	102	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	975	-0-	-795	-0-	53	1	922	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	118	1	1943	2	N	-0-					-0-
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	106	1	1750	2	N	-0-					-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	117	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1125	-0-	-855	-0-	61	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	62	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	670	-0-	-440	-0-	36	1	634	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	225	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	284	1	4666	2	N	-0-					-0-
02	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	263	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	276	1	4727	2	N	-0-					-0-
04	3420 X	2646	-0-	-774	-0-	144	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

12	3317 X	1857	-0-	-1460	-0-	100	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	1771	-0-	-1081	-0-	101	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	2100 X	1402	-0-	-698	-0-	80	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	2325 X	1476	-0-	-849	-0-	81	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	807	-0-	-1443	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6565	-0-	3465	8749	262	1	6132	2	Y	155	192	1	1	8	21
							171	9									
01	16999	X	8250	-0-	-8749	-0-	375	1	7655	2	Y	200	204	1	1	8	16
							220	9									
02	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	337	1	6876	2	Y	138	143	1	1	8	10
							152	9									
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	382	1	7442	2	Y	143	145	1			8
							157	9									
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	339	1	6909	2	Y	134	120	1	1	8	21
							147	9									
05	7192	X	807	-0-	-6385	-0-	39	1	753	2	Y	14	32	1	1	8	2
							15	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

12	8339	X	3956	-0-	-4383	-0-	87	1	3773	2	Y	87	79	1	1	8	21
							96	9									
01	8339	X	4	-0-	-8335	-0-	4	2			Y	-0-	21	1			-0-
02	7532	X	3	-0-	-7529	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	84	1	1464	2	N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	913	-0-	-587	-0-	50	1	863	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1265	3	145	9	N	132	189	1			165
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1193	3	76	9	N	69					234
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1020	3	79	9	N	72					306
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1385	3	110	9	N	100					406
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1333	3	55	9	N	50					456
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1254	3	23	9	N	21	370	1			107

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					102
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					102
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					102
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					102
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	3			N	-0-					102
*05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	465	1	913	3	N	75					180
							83	9									
01	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	285	1	981	3	N	71	182	1			69
							78	9									
02	2800	N	3588	-0-	788	788	390	1	3118	3	N	73					142
							80	9									
03	3100	N	4229	-0-	1129	1917	465	1	3655	3	N	99					241
							109	9									
04	3000	N	4052	-0-	1052	2969	450	1	3513	3	N	81	197	1			125
							89	9									
*05	5607	X	2638	-0-	-2969	-0-	465	1	835	3	N	81	61	1			145
							1249	5	89	9							

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	414	-0-	-299	-0-	180	1	230	3	N	4					119
							4	9									
01	713	N	269	-0-	-444	-0-	120	1	146	3	N	3					122
							3	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	180	1	399	3	N	25					147
							28	9									
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	150	1	225	3	N	23					170
							25	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	210	1	310	3	N	30					200
							33	9									
*05	682	N	484	-0-	-198	-0-	300	1	149	3	N	32	147	1			85
							35	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	465	1	2174	3	N	-0-					103
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	345	1	2080	3	N	11					114
							12	9									
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	420	1	1957	3	N	6					120
							7	9									
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	465	1	2062	3	N	37					157
							41	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	450	1	1912	3	N	12					169
							13	9									
*05	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	465	1	1512	3	N	10	55	1			124
							11	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	90	1	845	3	N	27					82
							30	9									
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	120	1	763	3	N	-0-					82
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	75	1	1108	3	N	28					110
							31	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	3	N	20					130
							22	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	985	3	N	17					147
							19	9									
*05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	165	1	1058	3	N	37	117	1			67
							41	9									

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

12	6944	X	6646	-0-	-298	-0-	6138	3	508	9	N	462	371	1			325
01	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	6352	3	503	9	N	457	547	1			235
02	6272	X	5412	-0-	-860	-0-	4950	3	462	9	N	420	365	1			290
03	6944	X	5804	-0-	-1140	-0-	5306	3	498	9	N	453	541	1			202
04	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	5382	3	480	9	N	436	366	1			272
05	6851	X	6192	-0-	-659	-0-	5724	3	468	9	N	425	358	1			339

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1037	3	167	9	N	152	179	1			185
01	961	N	762	-0-	-199	-0-	549	3	213	9	N	194	179	1			200
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	625	3	165	9	N	150	178	1			172
03	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	790	3	211	9	N	192	177	1			187
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	764	3	180	9	N	164	181	1			170
05	868	N	512	-0-	-356	-0-	335	3	177	9	N	161	174	1			157

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1624	3	360	9	N	327	357	1			180
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2106	3	345	9	N	314	357	1			137
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1406	3	375	9	N	341	362	1			116
03	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1492	3	393	9	N	357	358	1			115
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1900	3	330	9	N	300	180	1			235
*05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2163	3	389	9	N	354	355	1			234

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3063	3	914	9	N	831	542	1			448
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	3829	3	842	9	N	765	892	1			321
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	3668	3	774	9	N	704	700	1			325
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	3743	3	893	9	N	812	717	1			420
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3089	3	768	9	N	698	716	1			402
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	3520	3	715	9	N	650	713	1			339

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	6718	3	1416	9	N	1287	1438	1			338
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	6563	3	1526	9	N	1387	1222	1			503
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	5148	3	1386	9	N	1260	1412	1			351
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	5468	3	1489	9	N	1354	1253	1			452
04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	6168	3	1378	9	N	1253	1260	1			445
05	6665	X	6273	-0-	-392	-0-	5154	3	1119	9	N	1017	1228	1			234

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1050	-0-	-1926	-0-	679	3	371	9	N	337	178	1			387
01	2976	X	1432	-0-	-1544	-0-	1018	3	414	9	N	376	541	1			222
02	2688	X	449	-0-	-2239	-0-	112	3	337	9	N	306	181	1			347
03	2976	X	273	-0-	-2703	-0-	3	3	270	9	N	245	357	1			235
04	2880	X	305	-0-	-2575	-0-	9	3	296	9	N	269	179	1			325
05	1426	X	789	-0-	-637	-0-	208	3	581	9	N	528	531	1			322

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					72
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					72
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	3	24	9	N	22					94
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	3	215	9	N	195	177	1			112

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	839	3	784	9	N	713	721	1			324
01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1127	3	774	9	N	704	729	1			299
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	963	3	673	9	N	612	717	1			194
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1315	3	739	9	N	672	714	1			152
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1168	3	691	9	N	628	535	1			245
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	803	3	727	9	N	661	697	1			209

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	1715	3	536	9	N	487	364	1			269
01	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1066	3	497	9	N	452	500	1			221
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	866	3	365	9	N	332	357	1			196
03	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	1053	3	490	9	N	445	358	1			283
04	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	567	3	443	9	N	403	358	1			328
05	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	695	3	360	9	N	327	354	1			301

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3315	3	235	9	N	214	181	1			173
01	1612	X	1332	-0-	-280	-0-	1001	3	331	9	N	301	179	1			295
02	1456	X	427	-0-	-1029	-0-	144	3	283	9	N	257	355	1			197
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5541	3	354	9	N	322	352	1			167
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4727	3	327	9	N	297	184	1			280
05	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	1345	3	190	9	N	173	178	1			275

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	2853	3	593	9	N	539	540	1			183
01	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	1833	3	604	9	N	549	543	1			189
02	2352	X	2093	-0-	-259	-0-	1570	3	523	9	N	475	540	1			124
03	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	1920	3	617	9	N	561	539	1			146
04	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	1867	3	584	9	N	531	358	1			319
*05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2269	3	580	9	N	527	531	1			315

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11093	3	408	9	N	371	539	1			150
01	10478	X	9850	-0-	-628	-0-	9414	3	436	9	N	396	358	1			188
02	9996	X	7926	-0-	-2070	-0-	7625	3	301	9	N	274	354	1			108
03	11067	X	8582	-0-	-2485	-0-	8213	3	369	9	N	335	178	1			265
04	10710	X	8008	-0-	-2702	-0-	7638	3	370	9	N	336	351	1			250
05	11067	X	8202	-0-	-2865	-0-	7829	3	373	9	N	339	177	1			412

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	154	3	92	9	N	84					172
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	185	3	96	9	N	87	181	1			78
02	280	N	60	-0-	-220	-0-	37	3	23	9	N	21					99
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	118	3	142	9	N	129	178	1			50
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	48	3	175	9	N	159					209
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	242	3	103	9	N	94	181	1			122

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3230	3	293	9	N	266	354	1			154
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2780	3	273	9	N	248	180	1			222
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2617	3	286	9	N	260	360	1			122
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2686	3	246	9	N	224	179	1			167
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2407	3	263	9	N	239	181	1			225
05	2077	X	920	-0-	-1157	-0-	610	3	310	9	N	282	176	1			331

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	3507	3	1062	9	N	965	897	1			382
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	4627	3	981	9	N	892	879	1			395
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	4754	3	933	9	N	848	890	1			353
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	3715	3	964	9	N	876	712	1			517
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2457	3	824	9	N	749	707	1			559
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2306	3	833	9	N	757	1062	1			254

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	745	-0-	-433	-0-	82	3	663	9	N	603	705	1			201
01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	169	3	656	9	N	596	538	1			259
02	616	X	486	-0-	-130	-0-	60	3	426	9	N	387	355	1			291
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	3	701	9	N	637	537	1			391
04	810	N	607	-0-	-203	-0-	23	3	584	9	N	531	539	1			383
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	476	530	1			329

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5253	-0-	-296	-0-	4824	3	429	9	N	390	545	1			125
01	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	5064	3	464	9	N	422	181	1			366
02	4900	X	4793	-0-	-107	-0-	4432	3	361	9	N	328	352	1			342
03	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	4661	3	407	9	N	370	360	1			352
04	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	4383	3	438	9	N	398	351	1			399
05	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	4817	3	420	9	N	382	531	1			250

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1198	3	371	9	N	337	357	1			243
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1268	3	365	9	N	332	361	1			214
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1161	3	331	9	N	301	181	1			334
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1351	3	352	9	N	320	360	1			294
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1386	3	332	9	N	302	178	1			418
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1274	3	339	9	N	308	352	1			374

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	2731	3	628	9	N	571	543	1			246
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3544	3	636	9	N	578	720	1			104
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	2896	3	538	9	N	489	359	1			234
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3321	3	663	9	N	603	543	1			294
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2883	3	567	9	N	515	522	1			287
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3242	3	633	9	N	575	537	1			325

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3256	-0-	156	156	2974	3	282	9	N	256	364	1			133
01	3100	N	3259	-0-	159	315	2970	3	289	9	N	263	182	1			214
02	2800	N	2538	-0-	-262	53	2286	3	252	9	N	229	359	1			84
03	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	2240	3	253	9	N	230	178	1			136
04	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	2095	3	282	9	N	256	189	1			203
05	2666	X	1706	-0-	-960	-0-	1450	3	256	9	N	233	367	1			69

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1728	3	314	9	N	285	358	1			239
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1398	3	299	9	N	272	357	1			154
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1326	3	276	9	N	251	281	1			124
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	1904	3	299	9	N	272	187	1			209
04	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	1051	3	250	9	N	227	177	1			259
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1604	3	309	9	N	281	178	1			362

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7234	-0-	-51	-0-	6175	3	1059	9	N	963	909	1			328
01	7285	X	6068	-0-	-1217	-0-	5203	3	865	9	N	786	903	1			211
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	5684	3	968	9	N	880	892	1			199
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	6367	3	1008	9	N	916	874	1			241
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	6088	3	1000	9	N	909	898	1			252
05	7285	X	7208	-0-	-77	-0-	6227	3	981	9	N	892	729	1			415

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2251	3	559	9	N	508	546	1			192
01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	2491	3	592	9	N	538	355	1			375
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1953	3	479	9	N	435	541	1			269
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2202	3	537	9	N	488	537	1			220
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2144	3	452	9	N	411	178	1			453
05	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2022	3	510	9	N	464	715	1			202

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	8896	-0-	-1861	-0-	8382	3	514	9	N	467	545	1			186
01	10695	X	10180	-0-	-515	-0-	9556	3	624	9	N	567	544	1			209
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	8875	3	558	9	N	507	538	1			178
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	9801	3	611	9	N	555	535	1			198
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	9975	3	587	9	N	534	361	1			371
*05	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10008	3	576	9	N	524	536	1			359

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2580	-0-	-1233	-0-	2339	3	241	9	N	219	179	1			228
01	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3723	3	232	9	N	211	183	1			256
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4639	3	239	9	N	217	356	1			117
03	4061	X	2958	-0-	-1103	-0-	2720	3	238	9	N	216	180	1			153
04	3840	X	2819	-0-	-1021	-0-	2621	3	198	9	N	180	174	1			159
05	5394	X	2839	-0-	-2555	-0-	2624	3	215	9	N	195					354

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	8068	-0-	-2472	-0-	7584	3	484	9	N	440	542	1			206
01	9796	X	3548	-0-	-6248	-0-	3484	3	64	9	N	58	180	1			84
02	9184	X	4647	-0-	-4537	-0-	4250	3	397	9	N	361	178	1			267
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	9774	3	815	9	N	741	892	1			116
04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	9792	3	762	9	N	693	542	1			267
*05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	8999	3	765	9	N	695	707	1			255

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

12	12834	X	11675	-0-	-1159	-0-	10918	3	757	9	N	688	723	1			164
01	12834	X	11023	-0-	-1811	-0-	10351	3	672	9	N	611	541	1			234
02	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12314	3	661	9	N	601	710	1			125
03	11997	X	11079	-0-	-918	-0-	10323	3	756	9	N	687	533	1			279
04	11310	X	10651	-0-	-659	-0-	9987	3	664	9	N	604	532	1			351
05	13082	X	11192	-0-	-1890	-0-	10460	3	732	9	N	665	707	1			309

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2884	3	168	9	N	153	178	1			246
01	3100	N	4435	-0-	1335	1335	4306	3	129	9	N	117	183	1			180
02	2800	N	3175	-0-	375	1710	3044	3	131	9	N	119	178	1			121
03	3100	N	4250	-0-	1150	2860	4096	3	154	9	N	140					261
04	5981	X	3121	-0-	-2860	-0-	2988	3	133	9	N	121	179	1			203
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3461	3	125	9	N	114	187	1			130

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

12	6479	X	4567	-0-	-1912	-0-	4393	3	174	9	N	158	182	1			88
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9219	3	177	9	N	161	184	1			65
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6462	3	153	9	N	139					204
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5622	3	174	9	N	158	178	1			184
04	6270	X	5727	-0-	-543	-0-	5559	3	168	9	N	153	177	1			160
05	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	5842	3	165	9	N	150	175	1			135

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

12	9579	X	8357	-0-	-1222	-0-	7852	3	505	9	N	459	357	1			348
01	9579	X	8011	-0-	-1568	-0-	7497	3	514	9	N	467	547	1			268
02	8652	X	7282	-0-	-1370	-0-	6821	3	461	9	N	419	359	1			328
03	8370	X	7095	-0-	-1275	-0-	6633	3	462	9	N	420	537	1			211
04	8100	X	7069	-0-	-1031	-0-	6601	3	468	9	N	425	357	1			279
05	8370	X	7096	-0-	-1274	-0-	6612	3	484	9	N	440	356	1			363

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

12	3100	N	4508	-0-	1408	1408	4483	3	25	9	N	23					209
01	4596	X	3188	-0-	-1408	-0-	3164	3	24	9	N	22					231
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3642	3	25	9	N	23	179	1			75
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3383	3	22	9	N	20					95
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					95
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3304	3	68	9	N	62					157

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

12	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	26182	3	1724	9	N	1567	1450	1			312
01	27187	X	23145	-0-	-4042	-0-	21470	3	1675	9	N	1523	1274	1			561
02	22792	X	22488	-0-	-304	-0-	20742	3	1746	9	N	1587	1830	1			318
03	27900	X	25033	-0-	-2867	-0-	23205	3	1828	9	N	1662	1409	1			571
04	27000	X	22709	-0-	-4291	-0-	21002	3	1707	9	N	1552	1587	1			536
05	27900	X	23576	-0-	-4324	-0-	21897	3	1679	9	N	1526	1574	1			488

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3878	3	293	9	N	266	361	1			127
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4157	3	308	9	N	280	183	1			224
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3657	3	277	9	N	252	362	1			114
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4925	3	347	9	N	315	178	1			251
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4076	3	309	9	N	281	359	1			173
*05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4238	3	326	9	N	296	177	1			292

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	3			N	-0-					222
01	1147	N	61	-0-	-1086	-0-	57	3	4	9	N	4					226
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	3	7	9	N	6					232
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	N	2					234
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2					236
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					236

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5506	3	365	9	N	332	361	1			110
01	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	5246	3	378	9	N	344	182	1			272
02	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7266	3	314	9	N	285	360	1			197
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7657	3	330	9	N	300	358	1			139
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6628	3	320	9	N	291	179	1			251
*05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8162	3	321	9	N	292	351	1			192

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2974	3	161	9	N	146	181	1			291
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2922	3	157	9	N	143	181	1			253
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2974	3	112	9	N	102	176	1			179
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3267	3	183	9	N	166					345
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2905	3	195	9	N	177	180	1			342
*05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3338	3	178	9	N	162	364	1			140

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	2637	-0-	-2478	-0-	2476	3	161	9	N	146	190	1			70
01	5115	X	2939	-0-	-2176	-0-	2799	3	140	9	N	127					197
02	4620	X	3719	-0-	-901	-0-	3581	3	138	9	N	125	178	1			144
03	4929	X	3179	-0-	-1750	-0-	3047	3	132	9	N	120	177	1			87
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4094	3	127	9	N	115					202
*05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6213	3	143	9	N	130	176	1			156

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1616	-0-	-523	-0-	1517	3	99	9	N	90					249
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2147	3	140	9	N	127	182	1			194
02	1932	X	1043	-0-	-889	-0-	967	3	76	9	N	69	178	1			85
03	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	1554	3	112	9	N	102					187
04	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	1383	3	129	9	N	117					304
05	2139	X	1791	-0-	-348	-0-	1675	3	116	9	N	105	175	1			234

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2166	3	53	9	N	48					75
01	2480	X	783	-0-	-1697	-0-	737	3	46	9	N	42					117
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2925	3	28	9	N	25					142
03	2232	X	2035	-0-	-197	-0-	1982	3	53	9	N	48					190
04	2160	X	1993	-0-	-167	-0-	1920	3	73	9	N	66	179	1			77
05	3255	X	1721	-0-	-1534	-0-	1715	3	6	9	N	5					82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2545	-0-	-1485	-0-	1882	3	663	9	N	603	712	1			164
01	1550	X	943	-0-	-607	-0-	409	3	534	9	N	485	544	1			105
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1541	3	461	9	N	419	317	1			207
03	2542	X	1460	-0-	-1082	-0-	1053	3	407	9	N	370	361	1			216
04	2460	X	536	-0-	-1924	-0-	215	3	321	9	N	292	357	1			151
*05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	3872	3	879	9	N	799	531	1			419

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	385	4	142	9	N	129	186	1			102
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	274	4	101	9	N	92					194
*08	14B2 EXT		107	-0-	107	107	78	4	29	9	N	26	183	1			37
*09	14B2 EXT		2645	-0-	2645	2752	1932	4	713	9	N	648	558	1			127
*10	14B2 EXT		1016	-0-	1016	3768	742	4	274	9	N	249	186	1			190
*11	14B2 EXT		424	-0-	424	4192	310	4	114	9	N	104	165	1			129
*12	14B2 EXT		408	-0-	408	4600	298	4	110	9	N	100					229
*01	14B2 EXT		179	-0-	179	4779	131	4	48	9	N	44	181	1			92
*02	14B2 EXT		70	-0-	70	4849	51	4	19	9	N	17					109
*03	14B2 EXT		453	-0-	453	5302	331	4	122	9	N	111					220
*04	14B2 EXT		326	-0-	326	5628	238	4	88	9	N	80	185	1			115
05	14B2 EXT		322	-0-	322	5950	235	4	87	9	N	79					194

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3110	2	721	9	N	655	740	1			249
01	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	2577	2	706	9	N	642	731	1			160
02	3556	X	3148	-0-	-408	-0-	2503	2	645	9	N	586	552	1			194
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	2861	2	776	9	N	705	729	1			170
*04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	7589	2	1804	9	N	1640	1488	1			322
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					322

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1333	2	361	9	N	328	178	1			232
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1127	2	282	9	N	256	366	1			122
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1015	2	453	9	N	412	325	1			209
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1063	2	385	9	N	350	360	1			199
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1005	2	359	9	N	326	368	1			157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1288	2	572	9	N	520	560	1			162
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	897	2	551	9	N	501	509	1			154
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	487	2	518	9	N	471	367	1			258
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	487	2	542	9	N	493	557	1			194
04	1410	N	691	-0-	-719	-0-	300	2	391	9	N	355	364	1			185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1079	2	433	9	N	394	370	1			119
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1382	2	427	9	N	388	372	1			135
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	752	2	392	9	N	356	377	1			114
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	548	2	420	9	N	382	359	1			137
04	1740	N	1164	-0-	-576	-0-	723	2	441	9	N	401	376	1			162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	702	2	354	9	N	322	370	1			122
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	316	2	322	9	N	293	183	1			232
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	271	2	287	9	N	261	369	1			124
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	539	2	309	9	N	281	185	1			220
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	630	2	224	9	N	204	190	1			234
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	19	1	759	2	N	77					150
							85	9									
01	1364	N	790	-0-	-574	-0-	14	1	704	2	N	65					215
							72	9									
02	1008	N	365	-0-	-643	-0-	25	1	292	2	N	44					259
							48	9									
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	14	1	499	2	N	52	184	1			127
							57	9									
04	780	N	74	-0-	-706	-0-	5	1	49	2	N	18					145
							20	9									
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	N	42					187
							46	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

12	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	122	1	2121	2	N	181	178	1			192
							199	9									
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	96	1	3234	2	N	278	184	1			286
							306	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	124	1	3494	2	N	327	369	1			244
							360	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	127	1	2714	2	N	147					391
							162	9									
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	120	1	2945	2	N	129	183	1			337
							142	9									
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	138	1	2625	2	N	271	369	1			239
							298	9									

GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					208
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					208
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	28	3	25	9	N	23					231
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	3	4	9	N	4					235
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					235
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					235

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					142
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	40	3	11	9	N	10					152
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22	3			N	-0-					152
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					152
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					152
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					152

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					163
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	3			N	-0-					192
01	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	1227	3			N	-0-					192
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2					194
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					194
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			N	-0-					194
05	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	3			N	-0-					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

12	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	1244	3	19	9	N	17					201
01	1581	N	529	-0-		-1052	-0-	526	3	3	9	N	3					204
02	959	N	959	-0-		-0-	-0-	957	3	2	9	N	2					206
03	1271	N	543	-0-		-728	-0-	539	3	4	9	N	4					210
04	510	N	414	-0-		-96	-0-	414	3			N	-0-					210
05	1054	N	576	-0-		-478	-0-	576	3			N	-0-					210

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

12	814	N	814	-0-		-0-	-0-	165	1	626	3	N	21					156
								23	9									
01	790	N	790	-0-		-0-	-0-	770	3	20	9	N	18					174
02	700	N	660	-0-		-40	-0-	630	3	30	9	N	27					201
03	842	N	842	-0-		-0-	-0-	816	3	26	9	N	24					225
04	802	N	802	-0-		-0-	-0-	783	3	19	9	N	17	183	1			59
*05	872	N	872	-0-		-0-	-0-	855	3	17	9	N	15					74

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

12	796	N	796	-0-		-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					100
01	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	3			N	-0-					100
02	756	N	3	-0-		-753	-0-	3	3			N	-0-					100
03	806	N	3	-0-		-803	-0-	3	3			N	-0-					100
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					100
*05	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

12	508	N	508	-0-		-0-	-0-	508	3			N	-0-					139
01	589	N	520	-0-		-69	-0-	520	3			N	-0-					139
02	336	N	128	-0-		-208	-0-	128	3			N	-0-					139
03	496	N	106	-0-		-390	-0-	94	3	12	9	N	11					150
04	510	N	81	-0-		-429	-0-	81	3			N	-0-					150
05	155	N	40	-0-		-115	-0-	37	3	3	9	N	3					153

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

12	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	888	1	2091	3	N	104	180	1			145
								114	9									
01	2883	X	2242	-0-		-641	-0-	720	1	1406	3	N	105					250
								116	9									
02	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	840	1	1707	3	N	96					346
								106	9									
03	3669	X	3669	-0-		-0-	-0-	908	1	2647	3	N	104	180	1	6	8	264
								114	9									
04	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	893	1	2195	3	N	106	175	1	18	8	177
								117	9									
*05	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	930	1	2321	3	N	115	177	1	8	8	107
								127	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	900	1	2471	3	N	107					157
							118	9									
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	850	1	1953	3	N	133	175	1			115
							146	9									
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	825	1	1843	3	N	99					214
							109	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	930	1	2026	3	N	81	170	1			125
							89	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	900	1	1997	3	N	101	178	1	1	8	47
							111	9									
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	923	1	1901	3	N	97					144
							107	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	930	1	13585	3	N	193					238
							212	9									
01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	809	1	12333	3	N	200	177	1			261
							220	9									
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	820	1	10889	3	N	124	180	1			205
							136	9									
03	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	919	1	11535	3	N	143	180	1			168
							157	9									
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	900	1	11106	3	N	134	178	1	1	8	123
							147	9									
*05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	908	1	11207	3	N	138	174	1	1	8	86
							152	9									

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	610	1	1918	3	N	162					212
							178	9									
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	558	1	1338	3	N	100	178	1			134
							110	9									
02	2800	N	2867	-0-	67	67	840	1	1893	3	N	122					256
							134	9									
03	2697	N	158	-0-	-2539	-0-	150	1	8	9	N	7					263
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	768	1	956	3	N	56	178	1	1	8	140
							62	9									
05	2697	X	2058	-0-	-639	-0-	745	1	1145	3	N	153	181	1			112
							168	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					180
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	140	1	11	3	N	-0-					180
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					180
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	150	1	9	3	N	-0-					180
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					180

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1507	3	94	9	N	85					384
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2100	3	20	9	N	18					402
02	1904	N	1518	-0-	-386	-0-	1518	3			N	-0-	179	1			223
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1481	3	121	9	N	110	180	1			153
04	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	1691	3			N	-0-					153
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1687	3	96	9	N	87					240

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	N	2	161	1			67
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					67
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					67
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	520	3	20	9	N	18					85
04	660	N	468	-0-	-192	-0-	467	3	1	9	N	1					86
05	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	3			N	-0-					86

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					155
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	290	1	1466	3	N	120					275
							132	9									
02	2800	N	5404	-0-	2604	2604	835	1	4359	3	N	191					466
							210	9									
03	3100	N	2978	-0-	-122	2482	915	1	1987	3	N	69	178	1			357
							76	9									
04	3000	N	1610	-0-	-1390	1092	900	1	635	3	N	68	180	1			245
							75	9									
05	2480	X	1137	-0-	-1343	-0-	360	1	748	3	N	26					271
							29	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					81
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					81
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

12	2821	N	2352	-0-	-469	-0-	840	1	1426	3	N	78	181	1			191
							86	9									
01	3100	N	3667	-0-	567	567	808	1	2735	3	N	113	180	1			124
							124	9									
02	3714	X	3147	-0-	-567	-0-	810	1	2205	3	N	120					244
							132	9									
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	930	1	3183	3	N	116					360
							128	9									
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	900	1	3410	3	N	130	364	1			126
							143	9									
*05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	930	1	2042	3	N	149	178	1			97
							164	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	903	1	3471	3	N	172	181	1			71
							189	9									
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	845	1	3876	3	N	182	180	1			73
							200	9									
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	835	1	3492	3	N	156					229
							172	9									
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	930	1	3754	3	N	182	179	1			232
							200	9									
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	900	1	3373	3	N	140	176	1			196
							154	9									
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	918	1	3190	3	N	168	175	1			189
							185	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	930 145	1 9	3539	3	N	132	180	1			166
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	873 129	1 9	2746	3	N	117	180	1			103
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	690 105	1 9	2554	3	N	95					198
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	930 144	1 9	3579	3	N	131	178	1	3	8	148
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	900 113	1 9	3411	3	N	103	10	8			241
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	865 125	1 9	3070	3	N	114	176	1	3	8	176

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	469	-0-	-461	-0-	469	3			N	-0-					164
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					164
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					164
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	3	6	9	N	5					169
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					169
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	315	3	18	9	N	16	163	1			22

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

12	3100	N	3876	-0-	776	1013	920	1	2828	3	N	116	178	1			179
							128	9									
01	3100	N	3089	-0-	-11	1002	865	1	2108	3	N	105	175	1			109
							116	9									
02	3749	X	2747	-0-	-1002	-0-	815	1	1819	3	N	103					212
							113	9									
03	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	883	1	1746	3	N	120	178	1			154
							132	9									
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	900	1	1472	3	N	107	178	1			83
							118	9									
05	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	925	1	1617	3	N	120					203
							132	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					171

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

12	3100	N	3203	-0-	103	103	900	1	2152	3	N	137	179	1			147
							151	9									
01	3100	N	3309	-0-	209	312	825	1	2367	3	N	106					253
							117	9									
02	2800	N	4896	-0-	2096	2408	840	1	3929	3	N	115					368
							127	9									
03	3418	X	1010	-0-	-2408	-0-	890	1	120	9	N	109	356	1	1	8	120
04	2760	X	1878	-0-	-882	-0-	746	1	1015	3	N	106	1	8			225
							117	9									
05	2852	X	1493	-0-	-1359	-0-	905	1	458	3	N	118	174	1	1	8	168
							130	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4134	-0-	1034	1179	538 155	1 9	3441	3	N	141					221
01	4310	X	3131	-0-	-1179	-0-	750 188	1 9	2193	3	N	171	360	1			32
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	808 213	1 9	4526	3	N	194					226
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	870 173	1 9	4262	3	N	157	179	1			204
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	880 133	1 9	4129	3	N	121	180	1			145
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	930 128	1 9	3319	3	N	116	177	1	4	8	80

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	180	1			100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	195	3	8	9	N	7					229
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	506	3	29	9	N	26					255
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	207	3	14	9	N	13					268
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	223	3	19	9	N	17	177	1			108
04	510	N	120	-0-	-390	-0-	103	3	17	9	N	15					123
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	456	3	17	9	N	15					138

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	930	1	2981	3	N	256	356	1			113
							282	9									
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	855	1	3413	3	N	247	179	1			181
							272	9									
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	780	1	3012	3	N	255	183	1			253
							281	9									
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	920	1	2601	3	N	267	359	1			161
							294	9									
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	900	1	2813	3	N	254	363	1			52
							279	9									
*05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	928	1	2593	3	N	246	181	1			117
							271	9									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	853	1	2894	3	N	166	180	1			173
							183	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	670	1	2953	3	N	184	180	1			177
							202	9									
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	840	1	3151	3	N	127	177	1			127
							140	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	930	1	2898	3	N	161	178	1			110
							177	9									
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	900	1	2891	3	N	169	179	1			100
							186	9									
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	920	1	2824	3	N	169	180	1			89
							186	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	894	-0-	-315	-0-	894	3			N	-0-					177
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					177
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					177
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					177
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1519	3	45	9	N	41	178	1			40
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1630	3	35	9	N	32					72

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	871	1	3153	3	N	51					200
							56	9									
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	860	1	4115	3	N	53	179	1			74
							58	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	840	1	3072	3	N	46					120
							51	9									
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	930	1	3549	3	N	46	1	8			165
							51	9									
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	866	1	3259	3	N	50	1	8			214
							55	9									
*05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	930	1	3374	3	N	42	173	1			83
							46	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	377	-0-	-646	-0-	376	3	1	9	N	1					101
01	1023	N	627	-0-	-396	-0-	608	3	19	9	N	17					118
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	574	3	25	9	N	23					141
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	N	6					147
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	721	3	26	9	N	24					171
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1278	3	12	9	N	11					182

GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					100
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	930	1	1173	3	N	140	179	1			219
							154	9									
01	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	735	1	1270	3	N	143	182	1			180
							157	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	840	1	1274	3	N	127	180	1			127
							140	9									
03	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	910	1	1107	3	N	155					282
							171	9									
04	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	900	1	795	3	N	147	356	1	1	8	72
							162	9									
05	2511	N	1338	-0-	-1173	-0-	803	1	385	3	N	136	176	1			32
							150	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	875	1	1840	3	N	79	176	1			152
							87	9									
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	883	1	2069	3	N	97					249
							107	9									
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	830	1	2822	3	N	97	177	1			169
							107	9									
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	930	1	3966	3	N	110	178	1	2	8	99
							121	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	893	1	2443	3	N	103	6	8			196
							113	9									
*05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	930	1	3273	3	N	101	179	1	2	8	116
							111	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1367	3	34	9	N	31					209
01	1643	N	1220	-0-	-423	-0-	1152	3	68	9	N	62					271
02	1372	N	1180	-0-	-192	-0-	1126	3	54	9	N	49					320
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1383	3	40	9	N	36					356
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1144	3	61	9	N	55	182	1			229
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1302	3	39	9	N	35					264

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

12	930	N	760	-0-	-170	-0-	746	3	14	9	N	13					106
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	878	3	36	9	N	33					139
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	600	3	36	9	N	33					172
03	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					172
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					172
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1462	3	101	9	N	92					264

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	631	1	2328	3	N	54					201
							59	9									
01	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	630	1	2020	3	N	48	178	1			71
							53	9									
02	3080	X	2272	-0-	-808	-0-	840	1	1376	3	N	51					122
							56	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	930	1	3371	3	N	58					180
							64	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	900	1	3424	3	N	51	1	8			230
							56	9									
05	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	793	1	1713	3	N	47	176	1			101
							52	9									

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	915	1	3097	3	N	276	179	1			189
							304	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	715	1	3313	3	N	246	355	1			80
							271	9									
02	2660	X	1878	-0-	-782	-0-	740	1	905	3	N	212					292
							233	9									
03	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	738	1	1065	3	N	207	358	1			141
							228	9									
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	900	1	1739	3	N	325	363	1	1	8	102
							358	9									
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	925	1	2473	3	N	440	361	1			181
							484	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					176
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	823	3	132	9	N	120	178	1			118
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	705	3	187	9	N	170					288
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1292	3	132	9	N	120	182	1			226
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1808	3	130	9	N	118	180	1			164
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1737	3	295	9	N	268	350	1			82

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	930	1	2065	3	N	70	179	1			103
							77	9									
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	864	1	3274	3	N	100					203
							110	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	830	1	2259	3	N	111	179	1			135
							122	9									
03	2697	X	1200	-0-	-1497	-0-	531	1	617	3	N	47					182
							52	9									
04	2610	X	474	-0-	-2136	-0-	176	1	280	3	N	16					198
							18	9									
05	2697	X	1156	-0-	-1541	-0-	685	1	420	3	N	46	170	1			74
							51	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	865	1	2310	3	N	151	180	1			153
							166	9									
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	858	1	3294	3	N	182	180	1			155
							200	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	820	1	2118	3	N	151	180	1			126
							166	9									
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	930	1	2334	3	N	187	178	1			135
							206	9									
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	900	1	1746	3	N	123	180	1			78
							135	9									
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	925	1	2858	3	N	124					202
							136	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

12	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	915	1	1247	3	N	53	179	1			115
							58	9									
01	2263	N	1346	-0-	-917	-0-	821	1	470	3	N	50					165
							55	9									
02	2212	X	467	-0-	-1745	-0-	450	1	17	9	N	15					180
03	2449	X	443	-0-	-2006	-0-	341	1	61	3	N	37					217
							41	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	845	1	2011	3	N	44	1	8			260
							48	9									
*05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	918	1	1894	3	N	28	176	1			112
							31	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	900	1	7878	3	N	92					234
							101	9									
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	870	1	6447	3	N	117	182	1			169
							129	9									
02	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	828	1	5687	3	N	115					284
							127	9									
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	901	1	6810	3	N	76	179	1			181
							84	9									
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	900	1	6323	3	N	106	178	1	1	8	108
							117	9									
05	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	926	1	4984	3	N	101	177	1	1	8	31
							111	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3737	-0-	637	637	930	1	2708	3	N	90					196
							99	9									
01	2539	N	1902	-0-	-637	-0-	806	1	990	3	N	96	182	1			110
							106	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	840	1	1636	3	N	80					190
							88	9									
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	930	1	1816	3	N	86	177	1			99
							95	9									
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	900	1	1572	3	N	72					171
							79	9									
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	908	1	1906	3	N	84	177	1			78
							92	9									

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					92
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					92
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					92
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					92
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					92
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					92

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	764	1	1578	3	N	68					155
							75	9									
01	1612	N	1157	-0-	-455	-0-	524	1	570	3	N	57					212
							63	9									
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	140	1	937	3	N	28	176	1			64
							31	9									
03	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	740	1	589	3	N	86	1	8			149
							95	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	649	1	525	3	N	76	1	8			224
							84	9									
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	688	1	871	3	N	67	174	1			117
							74	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	710	1	1100	3	N	109					339
							120	9									
01	2728	N	2070	-0-	-658	-0-	143	1	1898	3	N	26	191	1			174
							29	9									
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	805	1	1480	3	N	104					278
							114	9									
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	930	1	1126	3	N	192	376	1			94
							211	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	834	1	1163	3	N	94					188
							103	9									
05	2666	N	2100	-0-	-566	-0-	930	1	1065	3	N	95	183	1			100
							105	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	930	1	1710	3	N	148	176	1			219
							163	9									
01	3100	N	3659	-0-	559	559	860	1	2579	3	N	200					419
							220	9									
02	2800	N	3454	-0-	654	1213	840	1	2452	3	N	147	176	1			390
							162	9									
03	3100	N	3385	-0-	285	1498	930	1	2297	3	N	144	178	1			356
							158	9									
04	3480	X	1982	-0-	-1498	-0-	900	1	922	3	N	145	176	1			325
							160	9									
*05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	930	1	1003	3	N	176	364	1			137
							194	9									

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

12	2852	X	24	-0-	-2828	-0-	23	3	1	9	N	1					137
01	2573	X	904	-0-	-1669	-0-	124	1	740	3	N	36					173
							40	9									
02	2800	N	5760	-0-	2960	2960	840	1	4694	3	N	205					378
							226	9									
03	3100	N	5806	-0-	2706	5666	930	1	4693	3	N	166	365	1			179
							183	9									
04	3000	N	5636	-0-	2636	8302	880	1	4589	3	N	152					331
							167	9									
*05	14753	X	6451	-0-	-8302	-0-	930	1	5214	3	N	279	351	1	1	8	258
							307	9									

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					115
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	1	1	9	N	1					116
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	258	1	145	9	N	132					248
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					248
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					248
05	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	1			N	-0-	161	1			87

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

12	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1458	3	174	9	N	158					512
01	3100	N	4036	-0-	936	936	3854	3	182	9	N	165	187	1			490
02	2782	N	1846	-0-	-936	-0-	1669	3	177	9	N	161	183	1			468
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1621	3	160	9	N	145	182	1			431
04	1950	X	1615	-0-	-335	-0-	1480	3	135	9	N	123	192	1			362
05	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	1737	3	151	9	N	137	182	1			317

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6907	-0-		-99	-0-	845 458	1 9	5604	3	N	416	179	1			559
01	7385	X	7385	-0-		-0-	-0-	865 549	1 9	5971	3	N	499	537	1			521
02	6328	X	6237	-0-		-91	-0-	758 446	1 9	5033	3	N	405	178	1			748
03	6913	X	6463	-0-		-450	-0-	893 537	1 9	5033	3	N	488	727	1			509
04	6780	X	5198	-0-		-1582	-0-	821 496	1 9	3881	3	N	451	546	1			414
05	7006	X	5859	-0-		-1147	-0-	930 490	1 9	4439	3	N	445	719	1			140

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5969	X	5969	-0-		-0-	-0-	885 161	1 9	4923	3	N	146	179	1			152
01	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-	775 124	1 9	3395	3	N	113	180	1			85
02	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	750 121	1 9	3655	3	N	110					195
03	3519	X	3519	-0-		-0-	-0-	886 105	1 9	2528	3	N	95	179	1	4	8	107
04	3958	X	3958	-0-		-0-	-0-	900 117	1 9	2941	3	N	106	14	8			199
*05	3838	X	3838	-0-		-0-	-0-	915 99	1 9	2824	3	N	90	176	1	6	8	107

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8570	X	8570	-0-		-0-	-0-	920 172	1 9	7478	3	N	156	169	1			69
01	7991	X	7991	-0-		-0-	-0-	854 157	1 9	6980	3	N	143					212
02	9065	X	9065	-0-		-0-	-0-	750 155	1 9	8160	3	N	141	173	1			180
03	7431	X	7431	-0-		-0-	-0-	890 156	1 9	6385	3	N	142	163	1			159
04	6399	X	6399	-0-		-0-	-0-	895 139	1 9	5365	3	N	126	175	1	1	8	109
*05	7018	X	7018	-0-		-0-	-0-	818 142	1 9	6058	3	N	129	178	1			60

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2993	N	2993	-0-		-0-	-0-	925 144	1 9	1924	3	N	131	180	1			85
01	2387	N	2234	-0-		-153	-0-	775 146	1 9	1313	3	N	133					218
02	2380	N	1354	-0-		-1026	-0-	840 155	1 9	359	3	N	141	180	1			179
03	2635	N	1795	-0-		-840	-0-	888 142	1 9	765	3	N	129	183	1			125
04	2231	N	2231	-0-		-0-	-0-	860 182	1 9	1189	3	N	165	179	1			111
*05	2941	N	2941	-0-		-0-	-0-	930 131	1 9	1880	3	N	119					230

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					197
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					197
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					197
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					197
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					197
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	3	19	9	N	17					214

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	920	1	3161	3	N	137					243
							151	9									
01	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	880	1	2720	3	N	149	183	1			209
							164	9									
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	840	1	3101	3	N	128					337
							141	9									
03	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	930	1	2733	3	N	124	356	1			105
							136	9									
04	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	885	1	2500	3	N	131	1	8			235
							144	9									
05	4278	X	3470	-0-	-808	-0-	925	1	2391	3	N	140	177	1			198
							154	9									

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					28
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					28
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					28
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					28
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					28
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

12	5642	X	8	-0-	-5634	-0-	8	3			N	-0-					45
01	5642	X	7	-0-	-5635	-0-	7	3			N	-0-					45
02	5096	X	4	-0-	-5092	-0-	4	3			N	-0-					45
03	5642	X	23	-0-	-5619	-0-	23	3			N	-0-					45
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					45
*05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	N	5					50

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1789	-0-	-660	-0-	1734	2	55	9	N	50	173	1			64
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3093	2	55	9	N	50					114
02	3052	X	2118	-0-	-934	-0-	2041	2	77	9	N	70					184
03	3379	X	2366	-0-	-1013	-0-	2257	2	109	9	N	99	183	1			100
04	3270	X	1722	-0-	-1548	-0-	1675	2	47	9	N	43					143
*05	3162	X	947	-0-	-2215	-0-	884	2	63	9	N	57					200

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25327	X	11685	-0-	-13642	-0-	11332	2	353	9	N	321	193	1			230
01	17484	X	11277	-0-	-6207	-0-	10833	2	444	9	N	404	373	1			261
02	11648	X	9995	-0-	-1653	-0-	9620	2	375	9	N	341	369	1			233
03	12524	X	10770	-0-	-1754	-0-	10390	2	380	9	N	345	378	1			200
04	11760	X	10417	-0-	-1343	-0-	9791	2	626	9	N	569	535	1			234
05	11687	X	10198	-0-	-1489	-0-	9912	2	286	9	N	260	194	1			300

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1691	3	52	9	N	47	180	1			53
01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2332	3	62	9	N	56					109
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2827	3	68	9	N	62					171
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2561	3	52	9	N	47	179	1			39
04	1380 X	2344	-0-	964	-0-	2287	3	57	9	N	52					91
*05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3149	3	75	9	N	68					159

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4243	3	542	9	N	493	540	1			303
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	2499	3	826	9	N	751	717	1			337
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4032	3	837	9	N	761	724	1			374
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5292	3	713	9	N	648	720	1			302
04	2550 X	5168	-0-	2618	-0-	4561	3	607	9	N	552	722	1			132
*05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4546	3	625	9	N	568	349	1			351

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	1441	3	711	9	N	646	717	1			226
01	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1258	3	677	9	N	615	512	1			329
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1086	3	789	9	N	717	718	1			328
03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2030	3	505	9	N	459	523	1			264
04	1860 N	2121	-0-	261	-0-	1452	3	669	9	N	608	536	1			336
*05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1497	3	669	9	N	608	710	1			234

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	22427	3	2144	9	N	1949	2158	1			318
01	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	23155	3	2789	9	N	2535	2367	1			486
02	22064	X	20106	-0-	-1958	-0-	17921	3	2185	9	N	1986	2138	1			334
03	24428	X	19381	-0-	-5047	-0-	17221	3	2160	9	N	1964	1973	1			325
04	23640	X	20915	-0-	-2725	-0-	18704	3	2211	9	N	2010	1968	1			367
05	24428	X	17860	-0-	-6568	-0-	15835	3	2025	9	N	1841	1948	1			260

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	10997	3	2610	9	N	2373	2464	1			333
01	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	8620	3	2144	9	N	1949	1975	1			307
02	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	5925	3	2430	9	N	2209	1969	1			547
03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	6465	3	2518	9	N	2289	2508	1			328
04	1230	X	10850	-0-	9620	-0-	8582	3	2268	9	N	2062	1965	1			425
*05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	9255	3	2165	9	N	1968	2143	1			250

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1846	3	496	9	N	451	534	1			231
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2048	3	524	9	N	476	553	1			154
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2195	3	551	9	N	501	355	1			300
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2189	3	618	9	N	562	697	1			165
04	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	1831	3	442	9	N	402	356	1			211
05	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	1711	3	550	9	N	500	535	1			176

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3581	3	762	9	N	693	717	1			220
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1992	3	754	9	N	685	711	1			194
02	2408	X	2269	-0-	-139	-0-	1628	3	641	9	N	583	534	1			243
03	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	1818	3	661	9	N	601	714	1			130
04	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	1921	3	622	9	N	565	533	1			162
05	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	1952	3	605	9	N	550	537	1			175

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	112	-0-	-260	-0-	90	3	22	9	N	20					314
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	124	3	177	9	N	161	182	1			293
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	142	3	100	9	N	91					384
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	61	3	117	9	N	106	177	1			313
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	207	3	42	9	N	38					351
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	133	3	179	9	N	163	175	1			339

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	779	3	426	9	N	387	363	1			168
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	533	3	118	9	N	107					275
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1188	3	171	9	N	155	177	1			253
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	787	3	109	9	N	99	179	1			173
04	30	N	1260	-0-	1230	-0-	1202	3	58	9	N	53					226
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1085	3	22	9	N	20					246

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7852	-0-	-890	-0-	6302	3	1550	9	N	1409	1431	1			117
01	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	8255	3	2782	9	N	2529	2174	1			472
02	9100	X	8025	-0-	-1075	-0-	6566	3	1459	9	N	1326	1610	1			188
03	10075	X	9553	-0-	-522	-0-	7460	3	2093	9	N	1903	1788	1			303
04	9750	X	8880	-0-	-870	-0-	6839	3	2041	9	N	1855	1972	1			186
05	10075	X	9385	-0-	-690	-0-	7309	3	2076	9	N	1887	1956	1			117

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	199	-0-	-762	-0-	133	3	66	9	N	60	176	1			87
01	930	N	64	-0-	-866	-0-	64	3			N	-0-					87
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	606	3	50	9	N	45					132
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	688	3	399	9	N	363	355	1			140
04	60	N	961	-0-	901	-0-	674	3	287	9	N	261	176	1			225
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	709	3	298	9	N	271	352	1			144

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	4799	-0-	-2858	-0-	3841	3	958	9	N	871	861	1			227
01	7657	X	5526	-0-	-2131	-0-	4041	3	1485	9	N	1350	1259	1			318
02	6916	X	6203	-0-	-713	-0-	5108	3	1095	9	N	995	1069	1			244
03	7657	X	5604	-0-	-2053	-0-	4577	3	1027	9	N	934	852	1			326
04	5850	X	5658	-0-	-192	-0-	4460	3	1198	9	N	1089	1073	1			342
05	6882	X	5204	-0-	-1678	-0-	4540	3	664	9	N	604	708	1			238

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7908	3	256	9	N	233	377	1			236
01	8742	X	7994	-0-	-748	-0-	7397	3	597	9	N	543	555	1			224
02	8092	X	7183	-0-	-909	-0-	6677	3	506	9	N	460	541	1			143
03	8959	X	8416	-0-	-543	-0-	7869	3	547	9	N	497	536	1			104
04	8670	X	8612	-0-	-58	-0-	8093	3	519	9	N	472	357	1			219
05	8153	X	6790	-0-	-1363	-0-	6311	3	479	9	N	435	536	1			118

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	2974	-0-	-1986	-0-	1951	3	1023	9	N	930	1072	1			385
01	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	2531	3	572	9	N	520	535	1			370
02	5068	X	4076	-0-	-992	-0-	3182	3	894	9	N	813	898	1			285
03	5611	X	4570	-0-	-1041	-0-	3600	3	970	9	N	882	894	1			273
04	5430	X	3807	-0-	-1623	-0-	2891	3	916	9	N	833	713	1			393
05	4526	X	4006	-0-	-520	-0-	3067	3	939	9	N	854	888	1			359

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1815	3	136	9	N	124	357	1			132
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1763	3	318	9	N	289	177	1			244
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1430	3	485	9	N	441	357	1			328
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1430	3	103	9	N	94	178	1			244
04	300	N	1299	-0-	999	-0-	1049	3	250	9	N	227	180	1			291
*05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1497	3	354	9	N	322	354	1			259

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	6635	3	2098	9	N	1907	1948	1			387
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	5963	3	1906	9	N	1733	1608	1			512
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	5501	3	1654	9	N	1504	1605	1			411
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	5995	3	1902	9	N	1729	1959	1			181
04	5340	X	7823	-0-	2483	-0-	6027	3	1796	9	N	1633	1423	1			391
*05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	6576	3	1871	9	N	1701	1760	1			332

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	929	-0-	-404	-0-	755	3	174	9	N	158	378	1			179
01	1395	N	944	-0-	-451	-0-	737	3	207	9	N	188	178	1			189
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	791	3	267	9	N	243	275	1			157
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1925	3	289	9	N	263	185	1			235
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	876	3	62	9	N	56	184	1			107
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2313	3	373	9	N	339	189	1			257

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

12	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	1466	3	512	9	N	465	542	1			228
01	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	1184	3	144	9	N	131	181	1			178
02	2184	X	1174	-0-	-1010	-0-	863	3	311	9	N	283	181	1			280
03	1984	X	1692	-0-	-292	-0-	1387	3	305	9	N	277	356	1			201
04	1920	X	1514	-0-	-406	-0-	1313	3	201	9	N	183	177	1			207
05	1984	X	1796	-0-	-188	-0-	1545	3	251	9	N	228	176	1			259

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

12	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	2681	3	1076	9	Y	978	1086	1			174
01	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	2072	3	1293	9	Y	1175	977	1			372
02	3528	X	2405	-0-	-1123	-0-	1673	3	732	9	Y	665	728	1			309
03	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	2507	3	931	9	Y	846	1078	1			77
04	3630	X	3064	-0-	-566	-0-	2243	3	821	9	Y	746	711	1			112
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	2996	3	945	9	Y	859	831	1			140

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					153
04	83	X	32	-0-	-51	-0-	32	3			N	-0-					153
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	9	N	6					159

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

12	6665	X	5088	-0-	-1577	-0-	4265	3	823	9	N	748	901	1			188
01	6603	X	5454	-0-	-1149	-0-	4604	3	850	9	N	773	543	1			418
02	5684	X	5427	-0-	-257	-0-	4662	3	765	9	N	695	727	1			386
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	5566	3	809	9	N	735	719	1			402
04	5820	X	6557	-0-	737	-0-	5759	3	798	9	N	725	714	1			413
*05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	5975	3	794	9	N	722	893	1			242

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	808	3	688	9	N	625	372	1			347
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	883	3	124	9	N	113	181	1			279
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	926	3	342	9	N	311	363	1			227
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1780	3	476	9	N	433	376	1			284
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1766	3	367	9	N	334	380	1			238
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1725	3	327	9	N	297	375	1			160

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	8451	3	1791	9	N	1628	1771	1			290
01	9951	X	9158	-0-	-793	-0-	7540	3	1618	9	N	1471	1252	1			509
02	9940	X	8561	-0-	-1379	-0-	6781	3	1780	9	N	1618	1619	1			508
03	11005	X	9248	-0-	-1757	-0-	7701	3	1547	9	N	1406	1599	1			315
04	10650	X	10307	-0-	-343	-0-	8577	3	1730	9	N	1573	1426	1			462
05	10230	X	10224	-0-	-6	-0-	8658	3	1566	9	N	1424	1611	1			275

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	3688	3	1299	9	N	1181	1266	1			289
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	3336	3	1022	9	N	929	905	1			313
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	3883	3	1145	9	N	1041	1081	1			273
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	3698	3	1176	9	N	1069	1077	1			265
04	1590	X	4151	-0-	2561	-0-	2831	3	1320	9	N	1200	1082	1			383
*05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	2598	3	880	9	N	800	889	1			294

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2370	3	514	9	Y	467	518	1			83
01	3038	X	2448	-0-	-590	-0-	1831	3	617	9	Y	561	467	1			177
02	2744	X	1827	-0-	-917	-0-	1478	3	349	9	Y	317	347	1			147
03	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2216	3	262	9	Y	238	348	1			37
04	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	1983	3	391	9	Y	355	339	1			53
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2648	3	452	9	Y	411	397	1			67

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	175	3	240	9	N	218	181	1			247
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					247
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	147	3	86	9	N	78	89	1			236
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	246	3	19	9	N	17	182	1			71
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	397	3	153	9	N	139					210
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	424	3	75	9	N	68	191	1			87

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	147	3	6	9	N	5					135
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					135
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					135
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					135
04	150	N	192	-0-	42	-0-	192	3			N	-0-					135
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	433	3	65	9	N	59	177	1			159
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	649	3	98	9	N	89					248
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	547	3	89	9	N	81	181	1			148
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	607	3	103	9	N	94					242
04	720	N	749	-0-	29	-0-	640	3	109	9	N	99	182	1			159
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	552	3	311	9	N	283	178	1			264

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18538	X	17373	-0-	-1165	-0-	16464	3	909	9	N	826	1070	1			152
01	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	17504	3	655	9	N	595	545	1			202
02	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16269	3	536	9	N	487	536	1			153
03	17360	X	17325	-0-	-35	-0-	16750	3	575	9	N	523	538	1			138
04	17580	X	16081	-0-	-1499	-0-	15250	3	831	9	N	755	718	1			175
05	18538	X	15584	-0-	-2954	-0-	14649	3	935	9	N	850	886	1			139

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1069	3	307	9	N	279	349	1			196
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1117	3	306	9	N	278	178	1			296
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	837	3	274	9	N	249	347	1			198
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1255	3	281	9	N	255	179	1			274
04	810	N	1451	-0-	641	-0-	977	3	474	9	N	431	333	1			372
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1432	3	99	9	N	90	168	1			294

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1500	3	283	9	N	257	180	1			228
01	1085	N	139	-0-	-946	-0-	138	3	1	9	N	1					229
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	865	3	124	9	N	113					342
03	3100	N	3271	-0-	171	171	2162	3	1109	9	N	1008	1077	1			273
04	120	N	1403	-0-	1283	-0-	1015	3	388	9	N	353	179	1			447
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	911	3	343	9	N	312	353	1			406

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	552	-0-	-1990	-0-	325	3	227	9	N	206	359	1			205
01	2542	X	1776	-0-	-766	-0-	1373	3	403	9	N	366	354	1			217
02	2296	X	1752	-0-	-544	-0-	1401	3	351	9	N	319	358	1			178
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1615	3	408	9	N	371	357	1			192
04	1710	N	1797	-0-	87	-0-	1409	3	388	9	N	353	362	1			183
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1427	3	381	9	N	346	357	1			172

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	4706	3	1397	9	N	1270	1082	1			278
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	4197	3	1328	9	N	1207	1262	1			223
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	4737	3	1421	9	N	1292	1069	1			446
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	4848	3	1175	9	N	1068	1255	1			259
04	30	X	5684	-0-	5654	-0-	4406	3	1278	9	N	1162	1069	1			352
*05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5032	3	1244	9	N	1131	1237	1			246

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2659	3	317	9	N	288	359	1			311
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1784	3	314	9	N	285	363	1			233
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1683	3	273	9	N	248	157	1			324
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1942	3	257	9	N	234	358	1			200
04	1620	N	1676	-0-	56	-0-	1398	3	278	9	N	253	180	1			273
05	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1138	3	274	9	N	249	177	1			345

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	7802	3	861	9	N	783	720	1			187
01	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	7347	3	824	9	N	749	721	1			215
02	7952	X	7659	-0-	-293	-0-	6904	3	755	9	N	686	722	1			179
03	8804	X	8164	-0-	-640	-0-	7373	3	791	9	N	719	719	1			179
04	8520	X	8127	-0-	-393	-0-	7173	3	954	9	N	867	709	1			337
05	8649	X	7568	-0-	-1081	-0-	7018	3	550	9	N	500	698	1			139

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1004	3	748	9	N	680	714	1			216
01	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	140	3	860	9	N	782	723	1			275
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	827	3	956	9	N	869	710	1			434
03	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	553	3	537	9	N	488	500	1			422
04	960	N	2141	-0-	1181	-0-	1358	3	783	9	N	712	711	1			423
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	1919	3	689	9	N	626	710	1			339

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

12	5611	X	5214	-0-	-397	-0-	3909	3	1305	9	N	1186	1447	1			393
01	5084	X	3437	-0-	-1647	-0-	2598	3	839	9	N	763	904	1			252
02	4368	X	4123	-0-	-245	-0-	3207	3	916	9	N	833	718	1			367
03	5208	X	4265	-0-	-943	-0-	3227	3	1038	9	N	944	1075	1			236
04	5040	X	3938	-0-	-1102	-0-	3043	3	895	9	N	814	711	1			339
05	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	3317	3	1117	9	N	1015	1064	1			290

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	268	3	138	9	N	125	174	1			133
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	156	3	42	9	N	38					171
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	167	3	40	9	N	36					207
03	403	N	192	-0-	-211	-0-	158	3	34	9	N	31					238
04	180	N	394	-0-	214	-0-	254	3	140	9	N	127	174	1			191
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	175	3	172	9	N	156	175	1			172

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

12	20342	X	8208	-0-	-12134	-0-	6440	3	1768	9	N	1607	1627	1			181
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	5128	3	1746	9	N	1587	1440	1			328
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3369	3	1300	9	N	1182	1246	1			264
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	4381	3	1233	9	N	1121	1259	1			126
04	1320	X	5566	-0-	4246	-0-	4058	3	1508	9	N	1371	1252	1			245
*05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	4235	3	1146	9	N	1042	1072	1			215

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

12	10447	X	8499	-0-	-1948	-0-	7555	3	944	9	N	858	903	1			267
01	10447	X	10022	-0-	-425	-0-	9066	3	956	9	N	869	728	1			408
02	9436	X	8162	-0-	-1274	-0-	7338	3	824	9	N	749	905	1			252
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8073	3	881	9	N	801	898	1			155
04	9690	X	7894	-0-	-1796	-0-	6868	3	1026	9	N	933	716	1			372
05	10013	X	8216	-0-	-1797	-0-	7357	3	859	9	N	781	715	1			438

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

12	20863	X	19352	-0-	-1511	-0-	18834	3	518	9	N	471	717	1			122
01	20863	X	18679	-0-	-2184	-0-	17977	3	702	9	N	638	542	1			218
02	18844	X	17607	-0-	-1237	-0-	16959	3	648	9	N	589	541	1			266
03	19809	X	19577	-0-	-232	-0-	18865	3	712	9	N	647	716	1			197
04	18720	X	17597	-0-	-1123	-0-	16988	3	609	9	N	554	537	1			214
05	19499	X	18555	-0-	-944	-0-	17705	3	850	9	N	773	707	1			280

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

12	20770	X	17520	-0-	-3250	-0-	15625	3	1895	9	N	1723	1557	1			417
01	20770	X	18392	-0-	-2378	-0-	16454	3	1938	9	N	1762	1794	1			385
02	18760	X	15874	-0-	-2886	-0-	14034	3	1840	9	N	1673	1601	1			457
03	20367	X	18227	-0-	-2140	-0-	16805	3	1422	9	N	1293	1602	1			148
04	18930	X	18628	-0-	-302	-0-	16589	3	2039	9	N	1854	1589	1			413
*05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	16785	3	1808	9	N	1644	1770	1			287

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2818	-0-	-1522	-0-	2375	3	443	9	N	403	539	1			164
01	3968	X	3125	-0-	-843	-0-	2725	3	400	9	N	364	182	1			346
02	3332	X	3200	-0-	-132	-0-	2825	3	375	9	N	341	540	1			147
03	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	2515	3	389	9	N	354	355	1			146
04	3030	X	2749	-0-	-281	-0-	2369	3	380	9	N	345	185	1			306
05	3534	X	2843	-0-	-691	-0-	2471	3	372	9	N	338	530	1			114

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

12	2914	X	1489	-0-	-1425	-0-	922	3	567	9	N	515	704	1			185
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	3949	3	453	9	N	412	362	1			235
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1363	3	471	9	N	428	359	1			304
03	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	987	3	270	9	N	245	342	1			207
04	2820	X	3141	-0-	321	-0-	2425	3	716	9	N	651	537	1			321
05	2914	X	1385	-0-	-1529	-0-	1106	3	279	9	N	254	356	1			219

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

12	6107	X	3844	-0-	-2263	-0-	3532	3	312	9	N	284	360	1			87
01	5766	X	3475	-0-	-2291	-0-	3139	3	336	9	N	305	182	1			210
02	5740	X	3388	-0-	-2352	-0-	3107	3	281	9	N	255	356	1			109
03	6355	X	3546	-0-	-2809	-0-	3276	3	270	9	N	245	190	1			164
04	6150	X	3645	-0-	-2505	-0-	3322	3	323	9	N	294	361	1			97
05	3844	X	2667	-0-	-1177	-0-	2489	3	178	9	N	162	178	1			81

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

12	2666	X	806	-0-	-1860	-0-	737	3	69	9	N	63	181	1			164
01	1457	X	477	-0-	-980	-0-	429	3	48	9	N	44					208
02	1316	X	1159	-0-	-157	-0-	1076	3	83	9	N	75					283
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	989	3	103	9	N	94	189	1			188
04	450	N	701	-0-	251	-0-	601	3	100	9	N	91					279
05	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	940	3	132	9	N	120	177	1			222

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

12	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	14797	3	1511	9	N	1374	1437	1			257
01	16244	X	15408	-0-	-836	-0-	14279	3	1129	9	N	1026	1086	1			197
02	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	14768	3	1172	9	N	1065	1077	1			185
03	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	15219	3	1220	9	N	1109	1071	1			223
04	15720	X	15987	-0-	267	-0-	14786	3	1201	9	N	1092	1072	1			243
*05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	15722	3	1227	9	N	1115	1243	1			115

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	4359	3	1822	9	N	1656	1574	1			423
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	4154	3	1709	9	N	1554	1430	1			547
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	3652	3	1300	9	N	1182	1425	1			304
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	4022	3	1650	9	N	1500	1424	1			380
04	4740	X	5362	-0-	622	-0-	3786	3	1576	9	N	1433	1404	1			409
*05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	4040	3	1683	9	N	1530	1611	1			328

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

12	775	X	23	-0-	-752	-0-	23	3			N	-0-					147
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					147
02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1322	3	150	9	N	136					283
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3039	3	396	9	N	360	529	1			114
04	30	X	2729	-0-	2699	-0-	2168	3	561	9	N	510	350	1			274
*05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1934	3	125	9	N	114	172	1			216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4462	3	735	9	N	668	710	1			341
01	5115	X	3223	-0-	-1892	-0-	2864	3	359	9	N	326	363	1			304
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	3800	3	1005	9	N	914	893	1			325
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	4613	3	547	9	N	497	541	1			281
04	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	3990	3	861	9	N	783	711	1			353
*05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4952	3	539	9	N	490	705	1			138

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7177	-0-	-418	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6581	-0-	-1014	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	6447	-0-	-1813	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	7254	-0-	-1891	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
*04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
*05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4999	3	8	9	N	7	7	1			-0-
01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6405	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5846	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
*04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6390	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

12	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20021	3	13	9	N	12	359	1			309
01	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16703	3	254	9	N	231	179	1			361
02	17500	X	15168	-0-	-2332	-0-	14940	3	228	9	N	207	182	1			386
03	19375	X	14373	-0-	-5002	-0-	14206	3	167	9	N	152	180	1			358
04	18750	X	10847	-0-	-7903	-0-	10738	3	109	9	N	99	178	1			279
05	19375	X	14819	-0-	-4556	-0-	14631	3	188	9	N	171	176	1			274

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

12	44322	X	44322	-0-	-0-	-0-	43840	3	482	9	N	438	532	1	1	8	252
01	43381	X	43381	-0-	-0-	-0-	42927	3	454	9	N	413	354	1			311
02	39778	X	39778	-0-	-0-	-0-	39325	3	453	9	N	412	361	1			362
03	42935	X	42020	-0-	-915	-0-	41647	3	373	9	N	339	340	1			361
04	41550	X	36930	-0-	-4620	-0-	36664	3	266	9	N	242	356	1			247
05	42935	X	42580	-0-	-355	-0-	42121	3	459	9	N	417	340	1			324

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1148	3	480	9	Y	436	553	1			84
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1113	3	524	9	Y	476	373	1			187
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	979	3	469	9	Y	426	554	1			59
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1064	3	484	9	Y	440	365	1			134
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1117	3	481	9	Y	437	379	1			192
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1144	3	491	9	Y	446	373	1			265

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1332	-0-	1332	1332	1332	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1313	-0-	1313	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1371	-0-	1371	1371	1371	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - PLUGGED 02/01/18

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2018 - P/A 01/18/18

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/18

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

12	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					41
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					41
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					110
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					110
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110
04	180	N	357	-0-	177	-0-	357	2			N	-0-					110
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2261	-0-	-467	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1972	-0-	-240	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1518	-0-	-869	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2418	2	13	9	N	12					175
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	2	20	9	N	18					193
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1887	2	19	9	N	17					210
03	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	2204	2	34	9	N	31	189	1			52
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2144	2	20	9	N	18					70
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2124	2	32	9	N	29					99

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2276	2	36	9	N	33					152
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2389	2	35	9	N	32					184
02	1876	N	1864	-0-	-12	-0-	1856	2	8	9	N	7	166	1			25
03	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	1957	2	32	9	N	29					54
04	2340	N	1890	-0-	-450	-0-	1889	2	1	9	N	1					55
05	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	1672	2	28	9	N	25					80

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	974	-0-	-111	-0-	950	2	24	9	N	22					169
01	1178	N	868	-0-	-310	-0-	822	2	46	9	N	42					211
02	980	N	724	-0-	-256	-0-	720	2	4	9	N	4					215
03	961	N	860	-0-	-101	-0-	857	2	3	9	N	3	165	1			53
04	840	N	544	-0-	-296	-0-	542	2	2	9	N	2					55
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	N	12					67

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	64	-0-	-1238	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	400	-0-	-871	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	260	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	383	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		770	-0-	770	770	364	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		606	-0-	606	1376	268	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1433	-0-	1433	2809	719	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1116	-0-	1116	3925	368	1	748	3	Y	-0-					-0-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	445	1	1476	3	Y	-0-					27
01	2387	X	1046	-0-	-1341	-0-	313	1	733	3	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		313	-0-	313	313	148	1	165	3	Y	-0-					27
03	DLQ G-10		460	-0-	460	773	203	1	257	3	Y	-0-					27
04	DLQ G-10		439	-0-	439	1212	220	1	219	3	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		564	-0-	564	1776	186	1	378	3	Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1254	-0-	-203	-0-	290	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	586	-0-	-778	-0-	176	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		734	-0-	734	734	347	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	734					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	734					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	734					Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7396	-0-	-292	-0-	7312	3	84	9	N	76	184	1			106
01	7688	X	6774	-0-	-914	-0-	6774	3			N	-0-					106
02	6944	X	6151	-0-	-793	-0-	6151	3			N	-0-					106
03	7688	X	7018	-0-	-670	-0-	6710	3	308	9	N	280	188	1			198
04	7290	X	6562	-0-	-728	-0-	6445	3	117	9	N	106	190	1			114
05	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	6620	3	109	9	N	99					213

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	426	1	1414	3	Y	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	482	1	1126	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		505	-0-	505	505	239	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		885	-0-	885	1390	391	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	1400	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	3608	728	1	1480	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

12	3751	X	3151	-0-	-600	-0-	3151	3			N	-0-					30
01	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	2253	3			N	-0-					30
02	2996	X	2117	-0-	-879	-0-	2108	3	9	9	N	8					38
03	3224	X	1426	-0-	-1798	-0-	1426	3			N	-0-					38
04	3120	X	2195	-0-	-925	-0-	2055	3	140	9	N	127					165
05	3162	X	1773	-0-	-1389	-0-	1772	3	1	9	N	1					166

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

12	3875	X	2985	-0-	-890	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2561	-0-	-1314	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	1485	-0-	-1735	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

12	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

12	992	X	930	-0-	-62	-0-	293	1	616	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	930	X	928	-0-	-2	-0-	233	1	673	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	205	1	596	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	264	1	993	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	900	N	698	-0-	-202	-0-	197	1	486	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	455	-0-	-413	-0-	443	3	12	9	Y	11	12	1			2
01	868	N	494	-0-	-374	-0-	482	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	400	3	10	9	Y	9	11	1			1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	11	1	374	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	3	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

12	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	138	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	117	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	160	1	2563	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
01	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	153	1	2406	3	Y	45	46	1			7
							50	9									
02	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	116	1	1968	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
03	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	149	1	2496	3	Y	41	43	1			5
							45	9									
04	3210	X	2703	-0-	-507	-0-	138	1	2530	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	57	-0-	-3942	-0-	3	1	47	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3999	X	2381	-0-	-1618	-0-	142	1	2224	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	339	1	5731	3	Y	41	37	1			6
							45	9									
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	327	1	5466	3	Y	38	40	1			4
							42	9									
*04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4902	-0-	1802	1802	517	1 4 9	4381	3	Y	4	3	1			1
01	5896	X	4094	-0-	-1802	-0-	424	1 6 9	3664	3	Y	5	5	1			1
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	433	1 4 9	3969	3	Y	4	4	1			1
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	377	1 4 9	3223	3	Y	4	4	1			1
*04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	360	1 6 9	3095	3	Y	5	5	1			1
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					1

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

12	2697	N	2386	-0-	-311	-0-	250	1 18 9	2118	3	Y	16	15	1			3
01	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	261	1 31 9	2254	3	Y	28	26	1			5
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	205	1 20 9	1877	3	Y	18	20	1			3
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	224	1 20 9	1916	3	Y	18	18	1			3
04	2460	N	2112	-0-	-348	-0-	218	1 23 9	1871	3	Y	21	22	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

12	682	N	645	-0-	-37	-0-	68	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	473	-0-	-333	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	556	3	Y	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	60	1	954	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	62	1	972	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	45	1	819	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	209	1	3338	3	Y	59	58	1			10
							65	9									
01	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	189	1	2965	3	Y	53	55	1			8
							58	9									
02	3500	X	3208	-0-	-292	-0-	175	1	2969	3	Y	58	57	1			9
							64	9									
03	3875	X	3826	-0-	-49	-0-	212	1	3555	3	Y	54	57	1			6
							59	9									
04	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	171	1	3130	3	Y	39	40	1			5
							43	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	29	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	296	-0-	-184	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	488	1	4134	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
01	5208	X	5023	-0-	-185	-0-	517	1	4464	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
02	4704	X	4337	-0-	-367	-0-	424	1	3881	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
03	4929	X	3978	-0-	-951	-0-	414	1	3535	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	4860	X	4742	-0-	-118	-0-	493	1	4236	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	249	1	2110	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	234	1	2017	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	206	1	1891	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	253	1	2157	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	242	1	2078	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	403	X	391	-0-	-12	-0-	39	1	333	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	56	1	480	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	225	3	14	9	Y	13	14	1			2
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	181	3	21	9	Y	19	16	1			5
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	216	3	10	9	Y	9	13	1			1
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
01	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	66	1	1030	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	894	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	46	1	388	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	41	1	352	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	33	1	283	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	850	-0-	-421	-0-	833	3	17	9	Y	15	19	1			10
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	3	18	9	Y	16	16	1			10
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1676	3	21	9	Y	19	21	1			8
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2534	3	30	9	Y	27	21	1			14
*04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2365	3	47	9	Y	43	44	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	597	1 14 9	2492	3	Y	13	12	1			3
01	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	465	1 20 9	2687	3	Y	18	18	1			3
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	301	1 17 9	2758	3	Y	15	16	1			2
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	351	1 17 9	2997	3	Y	15	14	1			3
04	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	310	1 20 9	2654	3	Y	18	19	1			2
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1763	-0-	-66	-0-	185	1 15 9	1563	3	Y	14	12	1			3
01	1767	X	1431	-0-	-336	-0-	146	1 24 9	1261	3	Y	22	21	1			4
02	1596	X	1473	-0-	-123	-0-	143	1 20 9	1310	3	Y	18	19	1			3
03	1581	X	1423	-0-	-158	-0-	148	1 14 9	1261	3	Y	13	14	1			2
04	1710	X	1440	-0-	-270	-0-	148	1 20 9	1272	3	Y	18	18	1			2
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	690	3	12	9	Y	11					252
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	692	3	18	9	Y	16	147	1			121
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	3	6	9	Y	5	82	1			44
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	492	3	26	9	Y	24					68
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	638	3	22	9	Y	20					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	361	-0-	-259	-0-	41	1 24 9	296	3	Y	22	22	1			4
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	44	1 26 9	309	3	Y	24	24	1			4
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1 29 9	571	3	Y	26	26	1			4
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1 28 9	900	3	Y	25	26	1			3
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1 22 9	542	3	Y	20	20	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	1021	2			Y	-0-					165
01	1364	N	954	-0-	-410	-0-	954	2			Y	-0-					165
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4	131	1			38
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	Y	15					53
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1429	2	14	9	Y	13					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	197	3	12	9	Y	11	4	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	158	1	1916	2	Y	20					86
							22	9									
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	160	1	1960	2	Y	9					95
							10	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	146	1	1867	2	Y	65	70	1			90
							72	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	2	Y	3					93
							3	9									
04	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	142	1	1650	2	Y	13					106
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	151	1	1831	2	Y	4					16
							4	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	150	1	1841	2	Y	1					17
							1	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	133	1	1704	2	Y	12	13	1			16
							13	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	146	1	1725	2	Y	1					17
							1	9									
04	1920	N	1651	-0-	-269	-0-	130	1	1511	2	Y	9					26
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	668	3			N	-0-					125
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	976	3	37	9	N	34	132	1			27
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	744	3	45	9	N	41					68
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	642	3	41	9	N	37					105
04	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	3			N	-0-					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	363	1	2849	3	Y	20	24	1			23
							22	9									
01	3255	X	2614	-0-	-641	-0-	222	1	2362	3	Y	27	23	1			27
							30	9									
02	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	316	1	2523	3	Y	16					43
							18	9									
03	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	349	1	2673	3	Y	29	48	1			24
							32	9									
04	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	345	1	2498	3	Y	27	23	1			28
							30	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					28

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	2985	3	44	9	Y	40	2	8			123
01	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	2815	3	1	9	Y	1	1	8			123
02	2744	X	2686	-0-	-58	-0-	2666	3	20	9	Y	18	3	8			138
03	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	2961	3	11	9	Y	10					148
04	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2856	3	10	9	Y	9					157
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					157

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	490	3	Y	12	12	1			2
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	27 14	1 9	452	3	Y	13	13	1			2
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	477	3	Y	13	13	1			2
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	568	3	Y	11	12	1			1
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	570	3	Y	24	22	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	85	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	141	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	70	64	1			9
							77	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	102	1	1627	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	87	1	1363	3	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	3	Y	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	62	1	1135	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2311	3	13	9	N	12					94
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2326	3	74	9	N	67					161
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	3	18	9	N	16	159	1			18
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	9	N	30					48
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2223	3	2	9	N	2					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	313	1	2649	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	335	1	2896	3	Y	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	329	1	3013	3	Y	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	371	1	3170	3	Y	-0-					-0-
*04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	367	1	3153	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	122 31	1 9	1948	3	Y	28	27	1			5
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125 31	1 9	1965	3	Y	28	28	1			5
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	104 29	1 9	1767	3	Y	26	27	1			4
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	109 28	1 9	1817	3	Y	25	26	1			3
04	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	88 22	1 9	1614	3	Y	20	20	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	182 30	1 9	1430	3	Y	27	32	1			32
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	106 35	1 9	1125	3	Y	32	32	1			32
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	162 25	1 9	1294	3	Y	23					55
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	208 45	1 9	1590	3	Y	41	62	1			34
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	170 41	1 9	1229	3	Y	37	32	1			39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	324	-0-	-172	-0-		18	1	282	3	Y	22	25	1			4
								24	9									
01	496	X	285	-0-	-211	-0-		16	1	246	3	Y	21	22	1			3
								23	9									
02	420	X	228	-0-	-192	-0-		11	1	193	3	Y	22	22	1			3
								24	9									
03	372	X	178	-0-	-194	-0-		8	1	133	3	Y	34	33	1			4
								37	9									
04	330	X	169	-0-	-161	-0-		7	1	122	3	Y	36	35	1			5
								40	9									
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-		933	1	754	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
01	1829	X	1286	-0-	-543	-0-		722	1	556	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		706	1	522	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		851	1	387	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		743	1	575	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-		17	1	279	3	Y	17	17	1			3
								19	9									
01	279	N	223	-0-	-56	-0-		12	1	192	3	Y	17	17	1			3
								19	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-		42	1	707	3	Y	17	17	1			3
								19	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-		44	1	730	3	Y	16	17	1			2
								18	9									
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-		49	1	902	3	Y	13	13	1			2
								14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2372	-0-	-666	-0-		244	1	2067	3	Y	55	49	1			12
								61	9									
01	2976	X	1084	-0-	-1892	-0-		109	1	939	3	Y	33	39	1			6
								36	9									
02	2380	X	1808	-0-	-572	-0-		173	1	1581	3	Y	49	47	1			8
								54	9									
03	2294	X	1965	-0-	-329	-0-		200	1	1711	3	Y	49	48	1			9
								54	9									
04	2310	X	1897	-0-	-413	-0-		192	1	1635	3	Y	64	66	1			7
								70	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	41	41	1			7
							45	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	36	38	1			4
							40	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	266	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

12	93	N	59	-0-	-34	-0-	53	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	35	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	5	1			1
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

12	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	121	1	1937	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2232	N	1767	-0-	-465	-0-	105	1	1648	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1466	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	82	1	1498	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	164	1	1388	3	Y	26	23	1			6
							29	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	156	1	1350	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	119	1	1090	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	201	1	1716	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	201	1	1728	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4328	-0-	-601	-0-	826	1 2 9	3500	3	Y	2	2	1			-0-
01	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	807	1 2 9	3388	3	Y	2	2	1			-0-
02	4452	X	3577	-0-	-875	-0-	675	1 2 9	2900	3	Y	2	2	1			-0-
03	4836	X	1434	-0-	-3402	-0-	110	1 1 9	1323	3	Y	1	1	1			-0-
04	4200	X	336	-0-	-3864	-0-	166	1 1 9	169	3	Y	1	1	1			-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	644	-0-	-596	-0-	36	1 40 9	568	3	Y	36	36	1			6
01	1240	N	818	-0-	-422	-0-	47	1 42 9	729	3	Y	38	38	1			6
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1 41 9	773	3	Y	37	37	1			6
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1 37 9	865	3	Y	34	36	1			4
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1 31 9	808	3	Y	28	28	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	415	3	Y	57	64	1			67
							63	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	599	3	Y	68	67	1			68
							75	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	Y	48					116
							53	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	Y	86	131	1			71
							95	9									
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	357	3	Y	79	67	1			83
							87	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

12	310	N	262	-0-	-48	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

12	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	113	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	107	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	96	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	3	Y	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

12	434	N	197	-0-	-237	-0-	10	1	162	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
01	651	N	250	-0-	-401	-0-	13	1	205	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1 9	113	3	Y	1	1	1			-0-
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	14	1 6 9	97	3	Y	5	4	1			1
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	26	3	Y	4	4	1			1
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	141	3	Y	1	2	1			-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	129	3	Y	1	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	94	3	Y	9	7	1			2
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5 1	1 9	85	3	Y	1	3	1			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	45	3	Y	6	5	1			1
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	81	3	Y	1	2	1			-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	89	3	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	195 6	1 9	3124	3	Y	5	5	1			1
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	185 6	1 9	2894	3	Y	5	5	1			1
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	172 6	1 9	2913	3	Y	5	5	1			1
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	188 6	1 9	3154	3	Y	5	5	1			1
*04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	3125	3	Y	3	4	1			-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	93	1	1493	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1440	N	222	-0-	-1218	-0-	11	1	209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	353	1	2986	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	332	1	2871	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	302	1	2765	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	3317	X	2253	-0-	-1064	-0-	235	1	2005	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	348	1	2992	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	173	1	1469	3	Y	29	24	1			6
							32	9									
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	236	1	2038	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	265	1	2425	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	302	1	2578	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	121	1	1030	3	Y	18	22	1			2
							20	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3128	-0-	28	28	328	1	2774	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
01	3100	N	3412	-0-	312	340	350	1	3026	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
02	2726	N	2386	-0-	-340	-0-	232	1	2128	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	270	1	2309	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
04	2460	X	2448	-0-	-12	-0-	255	1	2193	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	160	-0-	-212	-0-	17	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	372	N	258	-0-	-114	-0-	26	1	220	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	354	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1881	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	104	1	1631	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	96	1	1623	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	111	1	1857	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1790	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	280	1	2373	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	177	1	1527	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	158	1	1447	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	139	1	1197	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1173	-0-	-1121	-0-	123	1	1038	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	2294	X	894	-0-	-1400	-0-	92	1	790	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1540	X	1460	-0-	-80	-0-	142	1	1305	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	271	1	2316	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	271	1	2334	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	387	-0-	-78	-0-	39	1	334	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	465	X	402	-0-	-63	-0-	40	1	348	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	496	X	429	-0-	-67	-0-	43	1	365	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
04	480	X	406	-0-	-74	-0-	40	1	348	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1931	-0-	-270	-0-	114	1	1816	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	145	1	2269	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	164	1	2776	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	208	1	3479	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	192	1	3517	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	95	1	1489	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	65	1	1193	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	106	1	1687	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1525	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92	1	1532	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	750	-0-	-769	-0-	78	1	657	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	111	1	962	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	149	1	1275	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	305	1	4878	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
01	6076	X	3877	-0-	-2199	-0-	228	1	3576	3	Y	66	67	1			11
							73	9									
02	5488	X	5428	-0-	-60	-0-	298	1	5051	3	Y	72	72	1			11
							79	9									
03	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	317	1	5313	3	Y	68	71	1			8
							75	9									
04	5790	X	5018	-0-	-772	-0-	257	1	4702	3	Y	54	55	1			7
							59	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					7

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1409	-0-	-17	-0-	1380	3	29	9	Y	26	57	1			32
01	1519	X	1130	-0-	-389	-0-	1061	3	69	9	Y	63	71	1			24
02	1372	X	1340	-0-	-32	-0-	1267	3	73	9	Y	66	56	1			34
03	1519	X	1422	-0-	-97	-0-	1337	3	85	9	Y	77	65	1			46
04	1350	X	1286	-0-	-64	-0-	1241	3	45	9	Y	41	59	1			28
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					28

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	256	3	14	9	Y	13	11	1			9
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	211	3	12	9	Y	11	13	1			7
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	3	13	9	Y	12	14	1			5
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	333	3	18	9	Y	16	13	1			8
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	3	13	9	Y	12	16	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					57
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	33	1			24
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	16	1			8
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					8
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	216	3	1	9	Y	1					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	3	9	Y	3	2	1			2
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7	4	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	229 35	1 9	1940	3	Y	32	29	1			7
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	242 47	1 9	2089	3	Y	43	43	1			7
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	233 42	1 9	2134	3	Y	38	39	1			6
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	263 42	1 9	2249	3	Y	38	37	1			7
*04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	258 52	1 9	2216	3	Y	47	49	1			5
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	261 14	1 9	2206	3	Y	13	11	1			3
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	209 17	1 9	1809	3	Y	15	15	1			3
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	200 13	1 9	1830	3	Y	12	13	1			2
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	434	3	Y	6	7	1			1
04	810	N	377	-0-	-433	-0-	39 3	1 9	335	3	Y	3	4	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	826 40	1 9	4397	3	Y	36	32	1			8
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	672 48	1 9	3696	3	Y	44	44	1			8
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	612 40	1 9	3694	3	Y	36	38	1			6
03	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	451 40	1 9	3821	3	Y	36	36	1			6
*04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	455 54	1 9	3911	3	Y	49	50	1			5
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1973	-0-	-290	-0-	206	1	1746	3	N	19	17	1			4
							21	9									
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	211	1	1825	3	N	27	26	1			5
							30	9									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	195	1	1786	3	N	20	22	1			3
							22	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	213	1	1822	3	N	21	20	1			4
							23	9									
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	219	1	1879	3	N	25	26	1			3
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	422	1	3435	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	415	1	3443	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	359	1	3157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	390	1	3186	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3090	X	2303	-0-	-787	-0-	251	1	2033	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	186	X	50	-0-	-136	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	207	-0-	-123	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	319	1	2507	3	Y	14	17	1			17
							15	9									
01	3224	X	2299	-0-	-925	-0-	195	1	2082	3	Y	20	17	1			20
							22	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	346	1	2767	3	Y	12					32
							13	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	408	1	3124	3	Y	20	35	1			17
							22	9									
*04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	344	1	2490	3	Y	20	17	1			20
							22	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	321	1	2650	3	N	10	9	1			2
							11	9									
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	287	1	2514	3	N	10	10	1			2
							11	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	259	1	2485	3	N	9	10	1			1
							10	9									
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	262	1	2658	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	266	1	2899	3	N	7	7	1			1
							8	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	82	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1286	3	Y	-0-					-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	3	Y	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

12	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	116	1	1858	3	N	41	40	1			7
							45	9									
01	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	124	1	1941	3	N	43	43	1			7
							47	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	3	N	40	41	1			6
							44	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	100	1	1681	3	N	38	40	1			4
							42	9									
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	3	N	31	31	1			4
							34	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

12	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	203	1	3240	3	N	22	22	1			4
							24	9									
01	3813	X	3397	-0-	-416	-0-	202	1	3169	3	N	24	24	1			4
							26	9									
02	3416	X	3126	-0-	-290	-0-	173	1	2929	3	N	22	23	1			3
							24	9									
03	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	189	1	3159	3	N	21	22	1			2
							23	9									
04	3420	X	3009	-0-	-411	-0-	155	1	2847	3	N	6	7	1			1
							7	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	183	1	2929	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	178	1	2794	3	Y	39	40	1			6
							43	9									
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	196	1	3309	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	252	1	4223	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	221	1	4052	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	73	1	621	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	663	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	575	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	66	1	566	3	Y	45	42	1			5
							50	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	390	1	3304	3	Y	48	43	1			10
							53	9									
01	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	346	1	2987	3	Y	63	62	1			11
							69	9									
02	3304	X	3202	-0-	-102	-0-	310	1	2838	3	Y	49	52	1			8
							54	9									
03	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	353	1	3019	3	Y	50	49	1			9
							55	9									
*04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	369	1	3176	3	Y	65	67	1			7
							72	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					7

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	528	-0-	-836	-0-	54	1	460	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	169	1	1462	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	187	1	1717	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	210	1	1792	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	233	1	2000	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	481	-0-	-77	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	305	-0-	-253	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	400	-0-	-20	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	422	-0-	-136	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	411	-0-	-129	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	419	1	3495	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	400	1	3359	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3482	-0-	-494	-0-	391	1	3091	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	403	1	3369	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	317	1	3202	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	163	1	2607	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	156	1	2451	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	135	1	2282	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	139	1	2321	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	125	1	2300	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	138	1	2208	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	136	1	2132	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	122	1	2047	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	118	1	2154	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2438	-0-	-817	-0-	143	1	2283	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3255	X	2693	-0-	-562	-0-	161	1	2519	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2940	X	2446	-0-	-494	-0-	136	1	2297	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	154	1	2581	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	133	1	2434	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	1217	-0-	-2534	-0-	71	1	1133	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3751	X	1184	-0-	-2567	-0-	70	1	1099	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	2632	X	369	-0-	-2263	-0-	20	1	342	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1260	X	1	-0-	-1259	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	240	1	3838	3	Y	55	54	1			10
							61	9									
01	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	240	1	3766	3	Y	57	58	1			9
							63	9									
02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	198	1	3347	3	Y	56	56	1			9
							62	9									
03	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	226	1	3789	3	Y	51	54	1			6
							56	9									
04	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	192	1	3527	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	216	3	Y	47	44	1			8
							52	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	57	56	1			9
							63	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	150	1	1097	3	Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	160	1	1130	3	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	89	1	959	3	Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1471	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	257	-0-	-332	-0-	12	1	194	3	Y	46	45	1			8
							51	9									
01	589	N	170	-0-	-419	-0-	8	1	127	3	Y	32	35	1			5
							35	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	68	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	253	1	1847	3	Y	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	249	1	1763	3	Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	156	1	1693	3	Y	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	104	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	97	1	1777	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	905	-0-	-87	-0-	94	1	800	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	992	X	862	-0-	-130	-0-	88	1	761	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	91	1	836	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	868	X	781	-0-	-87	-0-	81	1	689	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	870	X	838	-0-	-32	-0-	86	1	739	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	303	1	2250	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	266	1	2115	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2464	X	2262	-0-	-202	-0-	275	1	1974	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	299	1	2083	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	2490	X	2246	-0-	-244	-0-	250	1	1986	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	Y	299	272	1			53
							329	9									
01	682	X	371	-0-	-311	-0-	14	1	223	3	Y	122	155	1			20
							134	9									
02	616	X	368	-0-	-248	-0-	14	1	241	3	Y	103	107	1			16
							113	9									
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	295	278	1			33
							325	9									
04	840	X	492	-0-	-348	-0-	10	1	178	3	Y	276	272	1			37
							304	9									
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					37

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					18
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					18
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					18
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					18
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	80	-0-	-261	-0-	3	1	52	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
01	279	N	73	-0-	-206	-0-	3	1	44	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	36	33	1			5
							40	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	318 166	1 9	2384	3	Y	151	147	1			27
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	256 172	1 9	2246	3	Y	156	158	1			25
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	251 154	1 9	2175	3	Y	140	144	1			21
03	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	247 154	1 9	1983	3	Y	140	145	1			16
04	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	223 116	1 9	1912	3	Y	105	107	1			14
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					14

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	27 2	1 9	231	3	N	2	2	1			-0-
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	28 4	1 9	242	3	N	4	3	1			1
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	1	1			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	75	3	N	1	1	1			-0-
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	9 1	1 9	77	3	N	1	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	985 23	1 9	7429	3	Y	21	20	1			4
01	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	1038 23	1 9	8363	3	Y	21	22	1			3
02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	906 23	1 9	7393	3	Y	21	21	1			3
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	1030 21	1 9	8407	3	Y	19	20	1			2
*04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	805 17	1 9	6910	3	Y	15	15	1			2
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					2

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	220 7	1 9	1731	3	Y	6	7	1			7
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	158 9	1 9	1683	3	Y	8	7	1			8
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	180 6	1 9	1441	3	Y	5					13
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	122 9	1 9	934	3	Y	8	14	1			7
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179 9	1 9	1293	3	Y	8	7	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3290	-0-	-1670	-0-	3290	3			Y	-0-					43
01	4247	X	2413	-0-	-1834	-0-	2413	3			Y	-0-					43
02	3836	X	2232	-0-	-1604	-0-	2232	3			Y	-0-	11	1			32
03	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3421	3			Y	-0-	10	1			22
04	3420	X	2281	-0-	-1139	-0-	2281	3			Y	-0-					22
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	823	1	2042	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	868	1	2458	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	2296	X	2271	-0-	-25	-0-	664	1	1586	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	753	1	2095	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	3240	X	2015	-0-	-1225	-0-	622	1	1378	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	420	1	2622	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
01	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	423	1	2515	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
02	2828	X	2612	-0-	-216	-0-	341	1	2241	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
03	2976	X	1461	-0-	-1515	-0-	121	1	1331	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
*04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	374	1	2724	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	131	1	2098	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	119	1	1870	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	100	1	1689	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	111	1	1862	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
*04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	44	1	986	3	Y	61	67	1			9
							67	9									
01	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	39	1	974	3	Y	65	56	1			18
							72	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	49	63	1			4
							54	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	952	3	Y	46	48	1			2
							51	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	N	2453	-0-	-20	-0-	2433	3	20	9	N	18					157
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1066	3	8	9	N	7					164
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	94	1			70
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2501	3	15	9	N	14	2	8			82
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3145	3	22	9	N	20	66	1	6	8	30
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					30

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	407	-0-	-1639	-0-	20	1	325	3	Y	56	65	1			10
							62	9									
01	1984	X	592	-0-	-1392	-0-	32	1	508	3	Y	47	49	1			8
							52	9									
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	969	3	Y	121	110	1			19
							133	9									
03	1178	X	1088	-0-	-90	-0-	52	1	864	3	Y	156	157	1			18
							172	9									
*04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	Y	50	61	1			7
							55	9									
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	189	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	229	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	688	1	3075	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	656	1	2812	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	571	1	2828	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	662	1	3129	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	564	1	3311	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2731	3	17	9	N	15					184
01	2480	X	711	-0-	-1769	-0-	711	3			N	-0-					184
02	2240	X	731	-0-	-1509	-0-	731	3			N	-0-					184
03	2480	X	41	-0-	-2439	-0-	41	3			N	-0-					184
04	2400	X	13	-0-	-2387	-0-	13	3			N	-0-					184
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	15	-0-	-555	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			2
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1283	3	42	9	N	38					237
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1033	3	28	9	N	25	180	1			82
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	N	38					120
							42	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	3	4	9	N	4					124
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	989	3	23	9	N	21					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1766	3	29	9	Y	26	53	1			25
01	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1616	3	22	9	Y	20					45
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1625	3	34	9	Y	31					76
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	3	33	9	Y	30	66	1			40
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1545	3	7	9	Y	6	39	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	62	1	996	3	Y	107	105	1			19
							118	9									
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	62	1	968	3	Y	112	113	1			18
							123	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	963	3	Y	107	109	1			16
							118	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	3	Y	99	104	1			11
							109	9									
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	Y	73	74	1			10
							80	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	67	1	2555	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	60	1	2117	3	Y	29	26	1			3
							32	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1408	3	4	9	Y	4	9	1			4
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1556	3	6	9	Y	5					9
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	Y	8					17
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	Y	15	15	1			17
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	3	4	9	Y	4	17	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3001	-0-	1	21	3001	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					50
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					50
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					50
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					50
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2748	3	36	9	N	33					181
01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2350	3	45	9	N	41	159	1			63
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	6	1	2254	3	N	17					80
							19	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2213	3	28	9	N	25					105
04	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	2093	3	22	9	N	20					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

12	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4246	3	64	9	N	58					163
01	4278	X	3809	-0-	-469	-0-	3770	3	39	9	N	35					198
02	3752	X	3564	-0-	-188	-0-	9	1	3511	3	N	40					238
							44	9									
03	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	3940	3	26	9	N	24	185	1			77
04	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	3711	3	33	9	N	30					107
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					107

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3059	3	47	9	Y	43	94	1			41
01	3968	X	2387	-0-	-1581	-0-	2358	3	29	9	Y	26					67
02	3584	X	2425	-0-	-1159	-0-	2349	3	76	9	Y	69					136
03	3968	X	2486	-0-	-1482	-0-	2344	3	142	9	Y	129	119	1			146
04	3000	X	1907	-0-	-1093	-0-	1846	3	61	9	Y	55	144	1			57
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	3	1	9	Y	1					1
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2171	3	7	9	Y	6					56
01	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	2184	3	10	9	Y	9					65
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6	9	Y	5					70
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	3	6	9	Y	5	56	1			19
*04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	3	8	9	Y	7					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1207	3	76	9	Y	69	181	1			67
01	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1274	3	53	9	Y	48					115
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	885	3	65	9	Y	59					174
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1029	3	98	9	Y	89	152	1			111
04	1290	N	795	-0-	-495	-0-	780	3	15	9	Y	14	108	1			17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3159	-0-	59	59	3051	3	108	9	Y	98	102	1			64
01	2664	N	2605	-0-	-59	-0-	2485	3	120	9	Y	109	106	1			67
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2121	3	81	9	Y	74	73	1			68
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2473	3	111	9	Y	101	137	1			32
04	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	2671	3	162	9	Y	147	96	1			83
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					83

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1607	-0-	-1214	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1387	-0-	-1161	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	1440	-0-	-1381	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
04	1560	X	1289	-0-	-271	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					23
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					23
03	3100	N	5253	-0-	2153	2153	5240	3	13	9	N	12	3	8			32
*04	3000	N	1450	-0-	-1550	603	1449	3	1	9	N	1					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	603					N	NO RPT					33

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6912	3	11	9	Y	10					56
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7231	3	14	9	Y	13					69
02	6748	X	6373	-0-	-375	-0-	6366	3	7	9	Y	6					75
03	7471	X	7350	-0-	-121	-0-	7340	3	10	9	Y	9	61	1			23
04	7230	X	6989	-0-	-241	-0-	6979	3	10	9	Y	9					32
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3392	-0-	-483	-0-	3291	3	101	9	Y	92	98	1			60
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3861	3	114	9	Y	104	100	1			64
02	3220	X	2744	-0-	-476	-0-	2670	3	74	9	Y	67	69	1			62
03	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3355	3	105	9	Y	95	127	1			30
04	3840	X	3247	-0-	-593	-0-	3094	3	153	9	Y	139	91	1			78
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					78

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6267	-0-	-770	-0-	5995	3	272	9	Y	247	264	1			161
01	7037	X	5891	-0-	-1146	-0-	5582	3	309	9	Y	281	270	1			172
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5029	3	201	9	Y	183	186	1			169
03	6448	X	5307	-0-	-1141	-0-	5024	3	283	9	Y	257	344	1			82
04	6240	X	5268	-0-	-972	-0-	4861	3	407	9	Y	370	243	1			209
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					209

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1674	-0-	-1612	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2089	-0-	-1042	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	1976	-0-	-34	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	3			N	-0-					105
01	5363	X	4826	-0-	-537	-0-	4824	3	2	9	N	2					107
02	4844	X	4524	-0-	-320	-0-	4521	3	3	9	N	3					110
03	5363	X	4963	-0-	-400	-0-	4920	3	43	9	N	39					149
04	5190	X	4595	-0-	-595	-0-	4588	3	7	9	N	6					155
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					155

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	5830	-0-	-1765	-0-	5805	3	25	9	Y	23					137
01	6789	X	6026	-0-	-763	-0-	6009	3	17	9	Y	15					152
02	6132	X	5493	-0-	-639	-0-	5439	3	54	9	Y	49	163	1			38
03	6789	X	5792	-0-	-997	-0-	5786	3	6	9	Y	5					43
04	6120	X	5352	-0-	-768	-0-	5352	3			Y	-0-					43
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	10468	-0-	-227	-0-	1178	1	9257	3	Y	30	36	1			35
							33	9									
01	10726	X	4783	-0-	-5943	-0-	407	1	4335	3	Y	37	35	1			37
							41	9									
02	9688	X	9308	-0-	-380	-0-	1032	1	8248	3	Y	25					62
							28	9									
03	10726	X	9982	-0-	-744	-0-	1148	1	8787	3	Y	43	69	1			36
							47	9									
04	10290	X	9493	-0-	-797	-0-	1148	1	8300	3	Y	41	35	1			42
							45	9									
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					42

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

12	6479	X	4690	-0-	-1789	-0-	4657	3	33	9	Y	30	33	1			19
01	6479	X	2422	-0-	-4057	-0-	2393	3	29	9	Y	26	32	1			13
02	5852	X	1729	-0-	-4123	-0-	1712	3	17	9	Y	15	14	1			14
03	6479	X	3723	-0-	-2756	-0-	3697	3	26	9	Y	24	21	1			17
04	5610	X	3904	-0-	-1706	-0-	3867	3	37	9	Y	34	30	1			21
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					21

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

12	11873	X	11043	-0-	-830	-0-	10981	3	62	9	Y	56	85	1			29
01	11408	X	11328	-0-	-80	-0-	11248	3	80	9	Y	73	75	1			27
02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9949	3	65	9	Y	59	56	1			30
03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10250	3	72	9	Y	65	56	1			39
04	10950	X	9775	-0-	-1175	-0-	9713	3	62	9	Y	56	56	1			39
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					39

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

12	18600	X	16756	-0-	-1844	-0-	16602	3	154	9	Y	140	112	1			95
01	18042	X	16441	-0-	-1601	-0-	16301	3	140	9	Y	127	144	1			78
02	15988	X	14461	-0-	-1527	-0-	14334	3	127	9	Y	115	144	1			49
03	17205	X	15575	-0-	-1630	-0-	15439	3	136	9	Y	124	110	1			63
04	16470	X	14895	-0-	-1575	-0-	14808	3	87	9	Y	79	118	1			24
05	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	8106	3	7	9	N	6	6	8			82
01	8091	X	7489	-0-	-602	-0-	7487	3	2	9	N	2	2	8			82
02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7103	3	207	9	N	188	180	1	8	8	82
03	8091	X	7906	-0-	-185	-0-	7814	3	92	9	N	84					166
04	7950	X	7622	-0-	-328	-0-	7559	3	63	9	N	57	183	1			40
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					40

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	17023	-0-	-709	-0-	16901	3	122	9	Y	111	89	1			75
01	17732	X	16523	-0-	-1209	-0-	16411	3	112	9	Y	102	115	1			62
02	16016	X	14534	-0-	-1482	-0-	14433	3	101	9	Y	92	115	1			39
03	17298	X	15604	-0-	-1694	-0-	15495	3	109	9	Y	99	88	1			50
04	16650	X	14901	-0-	-1749	-0-	14887	3	14	9	Y	13	59	1			4
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					4

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12764	-0-	-659	-0-	12571	3	193	9	Y	175	191	1			108
01	13206	X	12725	-0-	-481	-0-	12538	3	187	9	Y	170	196	1			82
02	11816	X	11190	-0-	-626	-0-	11019	3	171	9	Y	155	94	1			143
03	12865	X	12251	-0-	-614	-0-	12034	3	217	9	Y	197	199	1			141
04	12360	X	11583	-0-	-777	-0-	11387	3	196	9	Y	178	206	1			113
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					113

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23746	X	21799	-0-	-1947	-0-	21571	3	228	9	N	207	166	1			140
01	22382	X	21349	-0-	-1033	-0-	21142	3	207	9	N	188	213	1			115
02	20216	X	18856	-0-	-1360	-0-	18669	3	187	9	N	170	213	1			72
03	22382	X	20378	-0-	-2004	-0-	20174	3	204	9	N	185	163	1			94
04	21450	X	19442	-0-	-2008	-0-	19326	3	116	9	N	105	167	1			32
05	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT					32

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483	X	18660	-0-	-2823	-0-	199	1	18428	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
01	19933	X	17017	-0-	-2916	-0-	151	1	16830	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	17248	X	16114	-0-	-1134	-0-	190	1	15891	3	Y	30	31	1			3
							33	9									
03	19096	X	17505	-0-	-1591	-0-	221	1	17242	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
04	18330	X	17278	-0-	-1052	-0-	297	1	16920	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
05	18662	X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40672	X	35399	-0-	-5273	-0-	377	1	34979	3	Y	39	41	1			5
							43	9									
01	40672	X	32660	-0-	-8012	-0-	290	1	32320	3	Y	45	44	1			6
							50	9									
02	29171	X	29171	-0-	-0-	-0-	344	1	28787	3	Y	36	39	1			3
							40	9									
03	33677	X	33677	-0-	-0-	-0-	425	1	33196	3	Y	51	49	1			5
							56	9									
*04	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	546	1	31109	3	Y	73	71	1			7
							80	9									
05	31279	X	NO RPT	-0-	-31279	-0-					Y	NO RPT					7

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	10669	-0-	-181	-0-	10531	3	138	9	Y	125	137	1			77
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11246	3	135	9	Y	123	141	1			59
02	9744	X	9707	-0-	-37	-0-	9585	3	122	9	Y	111	68	1			102
03	10788	X	9995	-0-	-793	-0-	9839	3	156	9	Y	142	143	1			101
04	10440	X	9835	-0-	-605	-0-	9732	3	103	9	Y	94	135	1			60
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					60

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31899	X	27195	-0-	-4704	-0-	27166	3	29	9	Y	26	34	1			11
01	31031	X	26671	-0-	-4360	-0-	26625	3	46	9	Y	42	34	1			19
02	27440	X	25000	-0-	-2440	-0-	24960	3	40	9	Y	36	27	1			28
03	29295	X	27099	-0-	-2196	-0-	26990	3	109	9	Y	99	92	1			35
*04	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27251	3	91	9	Y	83	67	1			51
05	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					51

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24118	X	21335	-0-	-2783	-0-	21084	3	251	9	Y	228	289	1			66
01	23777	X	22852	-0-	-925	-0-	22675	3	177	9	Y	161	167	1			60
02	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21513	3	141	9	Y	128	123	1			65
03	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	22880	3	157	9	Y	143	123	1			85
04	22110	X	20820	-0-	-1290	-0-	20721	3	99	9	Y	90	113	1			62
05	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT					62

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	20274	-0-	-1922	-0-	20216	3	58	9	Y	53	114	1			107
01	22196	X	19268	-0-	-2928	-0-	19091	3	177	9	Y	161	167	1			101
02	20048	X	17165	-0-	-2883	-0-	17069	3	96	9	Y	87	123	1			65
03	20708	X	19578	-0-	-1130	-0-	19421	3	157	9	Y	143	123	1			85
*04	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19863	3	136	9	Y	124	124	1			85
05	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					85

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42253	X	37251	-0-	-5002	-0-	37161	3	90	9	Y	82	88	1			153
01	41633	X	35139	-0-	-6494	-0-	35067	3	72	9	Y	65	79	1			139
02	36344	X	32934	-0-	-3410	-0-	32915	3	19	9	Y	17	43	1			113
03	39370	X	34425	-0-	-4945	-0-	34368	3	57	9	Y	52	70	1			95
04	37080	X	33342	-0-	-3738	-0-	33259	3	83	9	Y	75	49	1			121
05	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					Y	NO RPT					121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24800	X	22528	-0-	-2272	-0-	240	1	22230	3	Y	53	56	1			7
							58	9									
01	24800	X	20823	-0-	-3977	-0-	185	1	20571	3	Y	61	60	1			8
							67	9									
02	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	222	1	18633	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
03	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	273	1	21356	3	Y	69	67	1			7
							76	9									
*04	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	348	1	19823	3	Y	100	97	1			10
							110	9									
05	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					10

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50065	X	44547	-0-	-5518	-0-	44416	3	131	9	Y	119	89	1			125
01	48825	X	40349	-0-	-8476	-0-	40167	3	182	9	Y	165	177	1			113
02	42812	X	35662	-0-	-7150	-0-	35501	3	161	9	Y	146	177	1			82
03	46190	X	38509	-0-	-7681	-0-	38360	3	149	9	Y	135	179	1			38
04	43320	X	37353	-0-	-5967	-0-	37169	3	184	9	Y	167	90	1			115
05	44547	X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					Y	NO RPT					115

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30008	X	26457	-0-	-3551	-0-	26388	3	69	9	Y	63	46	1			66
01	29202	X	23731	-0-	-5471	-0-	23632	3	99	9	Y	90	94	1			62
02	25620	X	20564	-0-	-5056	-0-	20479	3	85	9	Y	77	96	1			43
03	28117	X	23302	-0-	-4815	-0-	23221	3	81	9	Y	74	96	1			21
04	26790	X	22671	-0-	-4119	-0-	22571	3	100	9	Y	91	49	1			63
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					63

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38626	X	32768	-0-	-5858	-0-	660	1	31921	3	Y	170	182	1			111
							187	9									
01	37045	X	32082	-0-	-4963	-0-	671	1	31201	3	Y	191	185	1			117
							210	9									
02	32508	X	28749	-0-	-3759	-0-	602	1	28005	3	Y	129	127	1			119
							142	9									
03	34162	X	30870	-0-	-3292	-0-	661	1	30013	3	Y	178	240	1			57
							196	9									
04	32160	X	30139	-0-	-2021	-0-	644	1	29212	3	Y	257	169	1			145
							283	9									
05	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					145

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	18924	-0-	-3303	-0-	18722	3	202	9	Y	184	147	1			124
01	21390	X	18341	-0-	-3049	-0-	18157	3	184	9	Y	167	189	1			102
02	18900	X	15995	-0-	-2905	-0-	15829	3	166	9	Y	151	189	1			64
03	20057	X	17133	-0-	-2924	-0-	16954	3	179	9	Y	163	144	1			83
04	18780	X	16165	-0-	-2615	-0-	16075	3	90	9	Y	82	140	1			25
05	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					25

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33914	X	28454	-0-	-5460	-0-	28433	3	21	9	Y	19	16	1			13
01	32488	X	27961	-0-	-4527	-0-	27940	3	21	9	Y	19	21	1			11
02	28168	X	24651	-0-	-3517	-0-	24632	3	19	9	Y	17	21	1			7
03	30101	X	26233	-0-	-3868	-0-	26213	3	20	9	Y	18	16	1			9
04	28380	X	25020	-0-	-3360	-0-	24741	3	279	9	Y	254	186	1			77
05	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38595	X	33088	-0-	-5507	-0-	32510	3	578	9	Y	525	689	1			231
01	37107	X	31986	-0-	-5121	-0-	31441	3	545	9	Y	495	499	1			227
02	32760	X	28599	-0-	-4161	-0-	28119	3	480	9	Y	436	325	1			338
03	34844	X	30027	-0-	-4817	-0-	29536	3	491	9	Y	446	625	1			159
04	33240	X	27908	-0-	-5332	-0-	27527	3	381	9	Y	346	292	1			213
05	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					213

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48236	X	41352	-0-	-6884	-0-	836	1	40458	3	Y	53	56	1			35
							58	9									
01	46841	X	38377	-0-	-8464	-0-	807	1	37515	3	Y	50	54	1			31
							55	9									
02	41440	X	35382	-0-	-6058	-0-	744	1	34602	3	Y	33	33	1			31
							36	9									
03	44361	X	38543	-0-	-5818	-0-	830	1	37661	3	Y	47	63	1			15
							52	9									
04	40080	X	37420	-0-	-2660	-0-	805	1	36541	3	Y	67	44	1			38
							74	9									
05	41354	X	NO RPT	-0-	-41354	-0-					Y	NO RPT					38

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46407	X	41111	-0-	-5296	-0-	830	1	40149	3	Y	120	127	1			78
							132	9									
01	45291	X	38504	-0-	-6787	-0-	809	1	37577	3	Y	107	119	1			66
							118	9									
02	40516	X	35025	-0-	-5491	-0-	735	1	34212	3	Y	71	72	1			65
							78	9									
03	43431	X	38795	-0-	-4636	-0-	834	1	37853	3	Y	98	131	1	1	8	31
							108	9									
04	40710	X	37295	-0-	-3415	-0-	801	1	36338	3	Y	142	93	1			80
							156	9									
05	41106	X	NO RPT	-0-	-41106	-0-					Y	NO RPT					80

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49476	X	41856	-0-	-7620	-0-	279	1	41323	3	Y	231	188	1			191
							254	9									
01	47802	X	39367	-0-	-8435	-0-	274	1	38822	3	Y	246	278	1			159
							271	9									
02	42308	X	34188	-0-	-8120	-0-	245	1	33551	3	Y	356	410	1			105
							392	9									
03	44981	X	36538	-0-	-8443	-0-	496	1	35524	3	Y	471	488	1			88
							518	9									
04	40500	X	28521	-0-	-11979	-0-	299	1	28088	3	Y	122	140	1			70
							134	9									
05	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52018	X	47554	-0-	-4464	-0-	278 462	1 9	46814	3	Y	420	345	1			112
01	50220	X	27089	-0-	-23131	-0-	136 196	1 9	26757	3	Y	178	251	1			39
02	42308	X	7737	-0-	-34571	-0-	60 53	1 9	7624	3	Y	48	23	1			64
03	47151	X	12539	-0-	-34612	-0-	117 109	1 9	12313	3	Y	99	31	1	8	8	124
04	46020	X	-0-	-0-	-46020	-0-					Y	-0-	3	1			121
05	47554	X	NO RPT	-0-	-47554	-0-					Y	NO RPT					121

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53196	X	49544	-0-	-3652	-0-	49079	3	465	9	N	423	426	1			96
01	52173	X	47252	-0-	-4921	-0-	46960	3	292	9	N	265	318	1			43
02	44940	X	39486	-0-	-5454	-0-	39236	3	250	9	N	227	191	1			79
03	50282	X	42252	-0-	-8030	-0-	41977	3	275	9	N	250	263	1			66
04	48660	X	14029	-0-	-34631	-0-	13935	3	94	9	N	85	120	1			31
05	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					31

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43927	X	40027	-0-	-3900	-0-	39953	3	74	9	Y	67	46	1			70
01	42718	X	37412	-0-	-5306	-0-	37318	3	94	9	Y	85	97	1			58
02	37576	X	35821	-0-	-1755	-0-	35745	3	76	9	Y	69	88	1			39
03	40920	X	38038	-0-	-2882	-0-	37969	3	69	9	Y	63	84	1			18
04	38730	X	36560	-0-	-2170	-0-	36475	3	85	9	Y	77	42	1			53
05	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					Y	NO RPT					53

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48081	X	39811	-0-	-8270	-0-	141 370	1 9	39300	3	N	336	381	1			29
01	46500	X	36990	-0-	-9510	-0-	141 338	1 9	36511	3	N	307	231	1			105
02	42000	X	29680	-0-	-12320	-0-	121 347	1 9	29212	3	N	315	342	1			78
03	44888	X	31707	-0-	-13181	-0-	343 417	1 9	30947	3	N	379	377	1			80
04	39900	X	30329	-0-	-9571	-0-	318 130	1 9	29881	3	N	118	172	1			26
05	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					N	NO RPT					26

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45849	X	38631	-0-	-7218	-0-	137 370	1 9	38124	3	N	336	380	1			29
01	43772	X	35666	-0-	-8106	-0-	133 348	1 9	35185	3	N	316	237	1			108
02	39536	X	32230	-0-	-7306	-0-	122 387	1 9	31721	3	N	352	372	1			88
03	42563	X	33880	-0-	-8683	-0-	344 426	1 9	33110	3	N	387	393	1			82
04	38370	X	27452	-0-	-10918	-0-	287 157	1 9	27008	3	N	143	197	1			28
05	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	54405	X	46949	-0-	-7456	-0-	46605	3	344	9	N	313	315	1		71
01	54405	X	45148	-0-	-9257	-0-	44717	3	431	9	N	392	398	1		65
02	44744	X	31531	-0-	-13213	-0-	31206	3	325	9	N	295	258	1		102
03	47213	X	43861	-0-	-3352	-0-	43402	3	459	9	N	417	409	1		110
04	45690	X	42183	-0-	-3507	-0-	41704	3	479	9	N	435	385	1		160
05	46934	X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					N	NO RPT				160

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	85870	X	73084	-0-	-12786	-0-	72900	3	184	9	Y	167	175	1		22
01	69130	X	68284	-0-	-846	-0-	68076	3	208	9	Y	189	187	1		24
02	62440	X	60592	-0-	-1848	-0-	60408	3	184	9	Y	167	175	1		16
03	73253	X	62920	-0-	-10333	-0-	397	1	62288	3	Y	214	209	1		21
							235	9								
04	70890	X	65654	-0-	-5236	-0-	688	1	64624	3	Y	311	302	1		30
							342	9								
05	73098	X	NO RPT	-0-	-73098	-0-					Y	NO RPT				30

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	81592	X	72949	-0-	-8643	-0-	72730	3	219	9	Y	199	208	1		32
01	81592	X	68302	-0-	-13290	-0-	68056	3	246	9	Y	224	222	1		34
02	73696	X	59429	-0-	-14267	-0-	59210	3	219	9	Y	199	209	1		24
03	75950	X	59742	-0-	-16208	-0-	377	1	59084	3	Y	255	248	1	1 8	30
							281	9								
04	71670	X	63217	-0-	-8453	-0-	661	1	62153	3	Y	366	355	1		41
							403	9								
05	72943	X	NO RPT	-0-	-72943	-0-					Y	NO RPT				41

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-				-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-				-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-				-0-
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	274474	X	151266	-0-	-123208	-0-	149657	3	1609	9	Y	1463	1570	1		446
01	274474	X	128009	-0-	-146465	-0-	126273	3	1736	9	Y	1578	1655	1		369
02	247912	X	102160	-0-	-145752	-0-	100624	3	1536	9	Y	1396	1390	1		375
03	274474	X	101523	-0-	-172951	-0-	634	1	99534	3	Y	1232	1446	1	1 8	160
							1355	9								
04	265620	X	96304	-0-	-169316	-0-	1010	1	94950	3	Y	313	439	1		34
							344	9								
05	151280	X	NO RPT	-0-	-151280	-0-					Y	NO RPT				34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		174170	-0-	174170	914841	173005	3	1165	9	Y	1059	1128	1			458
01	1066801	X	151960	-0-	-914841	-0-	150858	3	1102	9	Y	1002	1185	1			275
02	235956	X	125042	-0-	-110914	-0-	124061	3	981	9	Y	892	774	1			393
03	261237	X	128344	-0-	-132893	-0-	807	1	126644	3	Y	812	942	1	1	8	262
							893	9									
04	252810	X	117380	-0-	-135430	-0-	1230	1	115630	3	Y	473	688	1			47
							520	9									
05	261237	X	NO RPT	-0-	-261237	-0-					Y	NO RPT					47

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

12	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3707	2			N	-0-					20
01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			N	-0-					20
02	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	306	1	2942	2	N	-0-					20
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	644	1	3554	2	N	-0-					20
04	3600	X	3308	-0-	-292	-0-	318	1	2990	2	N	-0-					20
*05	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	257	1	3051	2	N	-0-					20

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

12	3007	X	2152	-0-	-855	-0-	2128	2	24	9	N	22	22	8			55
01	3007	X	2128	-0-	-879	-0-	2128	2			N	-0-					55
02	2716	X	1647	-0-	-1069	-0-	153	1	1476	2	N	16	16	8			55
							18	9									
03	3007	X	2173	-0-	-834	-0-	333	1	1840	2	N	-0-					55
04	2070	X	1875	-0-	-195	-0-	180	1	1695	2	N	-0-					55
*05	2139	X	1875	-0-	-264	-0-	146	1	1729	2	N	-0-					55

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

12	2539	N	502	-0-	-2037	-0-	12	1	483	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

12	2800	N	2712	-0-	-88	10867	2693	3	19	9	Y	17	9	1			9
01	3100	N	2622	-0-	-478	10389	2609	3	13	9	Y	12	18	1			3
02	2800	N	2597	-0-	-203	10186	2583	3	14	9	Y	13	9	1			7
03	3100	N	2479	-0-	-621	9565	2467	3	12	9	Y	11	9	1			9
04	3000	N	2422	-0-	-578	8987	2409	3	13	9	Y	12	18	1			3
*05	3100	N	2979	-0-	-121	8866	2971	3	8	9	Y	7	10	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2021	-0-	-779	7400	2008	3	13	9	Y	12	6	1			7
01	3100	N	1961	-0-	-1139	6261	1954	3	7	9	Y	6	12	1			1
02	2800	N	1536	-0-	-1264	4997	1524	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	3100	N	2416	-0-	-684	4313	2401	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	3000	N	1629	-0-	-1371	2942	1618	3	11	9	Y	10	10	1			2
*05	3100	N	1818	-0-	-1282	1660	1808	3	10	9	Y	9	5	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

12	21817	X	4640	-0-	-17177	-0-	116	1	4485	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	108	1	4599	2	Y	32	32	1			2
							35	9									
02	4256	X	3231	-0-	-1025	-0-	75	1	3128	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	4681	X	3975	-0-	-706	-0-	95	1	3847	2	Y	30	24	1			9
							33	9									
*04	4590	X	3825	-0-	-765	-0-	88	1	3708	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
05	4743	X	2689	-0-	-2054	-0-	65	1	2604	2	Y	18	21	1			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

12	12334	X	2213	-0-	-10121	-0-	56	1	2127	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	46	1	1978	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
03	2263	X	2196	-0-	-67	-0-	52	1	2113	2	Y	28	23	1			8
							31	9									
*04	2160	X	1436	-0-	-724	-0-	33	1	1385	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
05	2263	X	1706	-0-	-557	-0-	41	1	1644	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

12	14291	X	2307	-0-	-11984	-0-	57	1	2200	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
02	2884	X	1947	-0-	-937	-0-	44	1	1859	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
03	3007	X	2169	-0-	-838	-0-	51	1	2068	2	Y	45	36	1			13
							50	9									
*04	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	55	1	2304	2	Y	43	47	1			9
							47	9									
05	2697	X	2044	-0-	-653	-0-	49	1	1958	2	Y	34	39	1			4
							37	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

*06	930	N	659	-0-	-271	-0-	25	1	606	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
*07	992	N	595	-0-	-397	-0-	22	1	543	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*08	DLQ G-10		553	-0-	553	553	20	1	509	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*09	DLQ G-10		246	-0-	246	799	9	1	212	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*10	DLQ G-10		246	-0-	246	1045	10	1	234	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*11	DLQ G-10		360	-0-	360	1405	14	1	339	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	1838	N	433	-0-	-1405	-0-	17	1	408	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8	9	Y	7	6	1			2
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	14	1	396	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1027	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		998	-0-	998	998	39	1	944	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*09	DLQ G-10		979	-0-	979	1977	37	1	925	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2989	39	1	955	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*11	DLQ G-10		866	-0-	866	3855	34	1	811	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*12	2800	N	964	-0-	-1836	2019	38	1	903	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
*01	2780	N	761	-0-	-2019	-0-	743	3	18	9	Y	16	16	1			4
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	852	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	933	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	34	1	922	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	968	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

*06	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	292	-0-	-80	-0-	11	1	281	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		432	-0-	432	432	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		339	-0-	339	771	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		349	-0-	349	1120	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		273	-0-	273	1393	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
*12	1718	N	325	-0-	-1393	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3300	X	2107	-0-	-1193	-0-	83	1	1966	3	Y	53	50	1			11
							58	9									
*07	3348	X	2543	-0-	-805	-0-	97	1	2384	3	Y	56	57	1			10
							62	9									
*08	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	133	1	3235	3	Y	46	46	1			10
							51	9									
*09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6513	119	1	2921	3	Y	49	49	1			10
							54	9									
*10	DLQ G-10		3262	-0-	3262	9775	126	1	3095	3	Y	37	41	1			6
							41	9									
*11	DLQ G-10		5574	-0-	5574	15349	223	1	5306	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*12	18521	X	3172	-0-	-15349	-0-	240	1	2881	3	Y	46	44	1			8
							51	9									
*01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2422	3	39	9	Y	35	34	1			9
*02	3864	X	1765	-0-	-2099	-0-	72	1	1662	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
*03	4278	X	1985	-0-	-2293	-0-	73	1	1880	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*04	4140	X	1671	-0-	-2469	-0-	58	1	1587	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
05	4278	X	2590	-0-	-1688	-0-	88	1	2463	3	Y	35	33	1			6
							39	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	112	1	2659	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2821	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*08	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	105	1	2526	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
*09	DLQ G-10		2726	-0-	2726	5381	106	1	2595	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*10	DLQ G-10		2631	-0-	2631	8012	101	1	2486	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
*11	DLQ G-10		2285	-0-	2285	10297	90	1	2145	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*12	2800	N	2165	-0-	-635	9662	85	1	2030	3	Y	45	43	1			8
							50	9									
*01	3100	N	2193	-0-	-907	8755	2148	3	45	9	Y	41	39	1			10
*02	2800	N	2270	-0-	-530	8225	92	1	2122	3	Y	51	52	1			9
							56	9									
*03	3100	N	2201	-0-	-899	7326	81	1	2073	3	Y	43	45	1			7
							47	9									
*04	3000	N	2198	-0-	-802	6524	77	1	2073	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
*05	3100	N	2413	-0-	-687	5837	82	1	2281	3	Y	45	45	1			8
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

12	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

12	2800	N	2119	-0-	-681	6106	53	1	2027	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
01	3100	N	2788	-0-	-312	5794	63	1	2681	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
02	2800	N	1568	-0-	-1232	4562	36	1	1503	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
03	3100	N	1669	-0-	-1431	3131	40	1	1599	2	Y	27	22	1			8
							30	9									
*04	3000	N	1664	-0-	-1336	1795	38	1	1600	2	Y	24	27	1			5
							26	9									
*05	3100	N	1649	-0-	-1451	344	39	1	1585	2	Y	23	25	1			3
							25	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	3	Y	50	47	1			10
							55	9									
*07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	68	1	1691	3	Y	52	53	1			9
							57	9									
*08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	61	1	1492	3	Y	43	43	1			9
							47	9									
09	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2977	51	1	1275	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
*10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	4257	49	1	1199	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
*11	DLQ G-10		1157	-0-	1157	5414	45	1	1073	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
*12	2800	N	1193	-0-	-1607	3807	46	1	1107	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
*01	3100	N	1137	-0-	-1963	1844	1102	3	35	9	Y	32	30	1			8
*02	2639	N	795	-0-	-1844	-0-	32	1	734	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
*03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	41	1	1065	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	45	1	1234	3	Y	39	37	1			7
							43	9									
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	3	Y	39	39	1			7
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1981	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	63	1	1580	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		1918	-0-	1918	1918	75	1	1828	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*09	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3858	74	1	1849	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	5913	80	1	1958	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*11	DLQ G-10		3156	-0-	3156	9069	126	1	3012	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2800	N	1648	-0-	-1152	7917	65	1	1564	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*01	3100	N	1610	-0-	-1490	6427	1592	3	18	9	Y	16	15	1			4
*02	7937	X	1510	-0-	-6427	-0-	62	1	1429	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*03	3038	X	1674	-0-	-1364	-0-	62	1	1593	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*04	2940	X	1157	-0-	-1783	-0-	41	1	1103	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1645	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	64	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	63	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	1914	75	1	1839	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		802	-0-	802	2716	31	1	771	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		680	-0-	680	3396	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		773	-0-	773	4169	31	1	742	3	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	1019	-0-	-1781	2388	41	1	978	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	987	-0-	-2113	275	987	3			Y	-0-					-0-
*02	1151	N	876	-0-	-275	-0-	37	1	839	3	Y	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	Y	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		154	-0-	154	154	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		138	-0-	138	292	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		157	-0-	157	449	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		126	-0-	126	575	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	723	N	148	-0-	-575	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	576	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	DLQ G-10		597	-0-	597	597	23	1	567	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	DLQ G-10		425	-0-	425	1022	16	1	402	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	DLQ G-10		501	-0-	501	1523	19	1	475	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	DLQ G-10		515	-0-	515	2038	20	1	487	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	2552	N	514	-0-	-2038	-0-	20	1	486	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	Y	9	8	1			2
*02	476	N	359	-0-	-117	-0-	15	1	337	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	645	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*04	570	N	553	-0-	-17	-0-	19	1	526	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

12	2800	N	-0-	-0-	-2800	1460					Y	-0-					-0-
01	1460	N	-0-	-0-	-1460	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

12	2800	N	2059	-0-	-741	8314	52	1	1998	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	3100	N	2124	-0-	-976	7338	48	1	2067	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	2800	N	1735	-0-	-1065	6273	40	1	1686	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	3100	N	1703	-0-	-1397	4876	40	1	1655	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*04	3000	N	2071	-0-	-929	3947	48	1	2014	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*05	3100	N	2074	-0-	-1026	2921	50	1	2016	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	75	1	1803	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
*07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	104	1	2542	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
*08	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	90	1	2203	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
*09	DLQ G-10		2400	-0-	2400	4751	91	1	2245	3	Y	58	58	1			11
							64	9									
*10	DLQ G-10		2820	-0-	2820	7571	107	1	2626	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
*11	DLQ G-10		2486	-0-	2486	10057	96	1	2291	3	Y	90	89	1			13
							99	9									
*12	2800	N	2885	-0-	85	10142	111	1	2655	3	Y	108	102	1			19
							119	9									
*01	3100	N	2505	-0-	-595	9547	2408	3	97	9	Y	88	85	1			22
*02	2800	N	2404	-0-	-396	9151	96	1	2201	3	Y	97	102	1			17
							107	9									
*03	3100	N	2767	-0-	-333	8818	99	1	2558	3	Y	100	100	1			17
							110	9									
*04	3000	N	2571	-0-	-429	8389	88	1	2383	3	Y	91	92	1			16
							100	9									
*05	3100	N	2475	-0-	-625	7764	83	1	2300	3	Y	84	85	1			15
							92	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

12	23016	X	4696	-0-	-18320	-0-	118	1	4560	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	105	1	4465	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	4368	X	3890	-0-	-478	-0-	91	1	3784	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	4836	X	4292	-0-	-544	-0-	103	1	4174	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
*04	4530	X	4186	-0-	-344	-0-	97	1	4074	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	103	1	4133	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

12	632	N	120	-0-	-512	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	693	-0-	-2107	1306	17	1	644	2	Y	29	30	1			1
							32	9									
01	2302	N	996	-0-	-1306	-0-	22	1	930	2	Y	40	39	1			2
							44	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	Y	36	34	1			4
							40	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	24	1	989	2	Y	47	37	1			14
							52	9									
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	Y	55	58	1			11
							61	9									
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1364	2	Y	56	60	1			7
							62	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	112	1	2646	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	113	1	2785	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
*08	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	112	1	2728	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
*09	DLQ G-10		2736	-0-	2736	5609	106	1	2595	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
*10	DLQ G-10		2839	-0-	2839	8448	110	1	2707	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
*11	DLQ G-10		4768	-0-	4768	13216	191	1	4553	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*12	15906	X	2690	-0-	-13216	-0-	107	1	2554	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2648	3	25	9	Y	23	22	1			6
*02	4144	X	2323	-0-	-1821	-0-	96	1	2201	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
*03	4588	X	2562	-0-	-2026	-0-	95	1	2441	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*04	4440	X	2563	-0-	-1877	-0-	91	1	2447	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
05	2666	X	2658	-0-	-8	-0-	91	1	2542	3	Y	23	23	1			4
							25	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	90	1	2161	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	102	1	2496	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	2793	110	1	2675	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	DLQ G-10		2856	-0-	2856	5649	111	1	2736	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	DLQ G-10		2830	-0-	2830	8479	110	1	2711	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	DLQ G-10		2419	-0-	2419	10898	97	1	2311	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12	2800	N	2753	-0-	-47	10851	110	1	2630	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*01	3100	N	2261	-0-	-839	10012	2251	3	10	9	Y	9	9	1			2
*02	2800	N	1508	-0-	-1292	8720	63	1	1437	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	3100	N	2328	-0-	-772	7948	84	1	2233	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*04	3000	N	2481	-0-	-519	7429	88	1	2382	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	3100	N	2756	-0-	-344	7085	95	1	2649	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

12	21705	X	3574	-0-	-18131	-0-	3549	3	25	9	Y	23	13	1			13
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	3	15	9	Y	14	24	1			3
02	3752	X	3566	-0-	-186	-0-	3534	3	32	9	Y	29	29	1			3
03	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3789	3	28	9	Y	25	24	1			4
04	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	3567	3	25	9	Y	23	22	1			5
05	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	3633	3	23	9	Y	21	12	1			14

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

12	2800	N	1585	-0-	-1215	8091	39	1	1494	2	Y	47	48	1			2
							52	9									
01	3100	N	1298	-0-	-1802	6289	29	1	1229	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
02	2800	N	1218	-0-	-1582	4707	28	1	1149	2	Y	37	35	1			4
							41	9									
03	3100	N	1278	-0-	-1822	2885	30	1	1205	2	Y	39	32	1			11
							43	9									
*04	3000	N	1233	-0-	-1767	1118	28	1	1168	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
*05	2475	N	1357	-0-	-1118	-0-	32	1	1285	2	Y	36	38	1			5
							40	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

12	2443	N	345	-0-	-2098	-0-	9	1	334	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	7	1	304	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	8	1	316	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	8	1	314	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

12	739	N	158	-0-	-581	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

12	13633	X	2066	-0-	-11567	-0-	2032	3	34	9	Y	31	40	1			22
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2119	3	52	9	Y	47	55	1			14
02	2268	X	1567	-0-	-701	-0-	1539	3	28	9	Y	25	35	1			4
03	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	2331	3	48	9	Y	44	20	1			28
04	2430	X	2016	-0-	-414	-0-	1972	3	44	9	Y	40	40	1			28
05	2263	X	1982	-0-	-281	-0-	1952	3	30	9	Y	27	35	1			20

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		149	-0-	149	149	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		181	-0-	181	330	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		203	-0-	203	533	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		181	-0-	181	714	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
*12	926	N	212	-0-	-714	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	117	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		76	-0-	76	193	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		191	-0-	191	384	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	531	N	147	-0-	-384	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*02	168	N	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15086	X	2907	-0-	-12179	-0-	2881	3	26	9	Y	24	13	1			13
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3077	3	21	9	Y	19	27	1			5
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2758	3	21	9	Y	19	14	1			10
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3002	3	21	9	Y	19	14	1			15
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	3	20	9	Y	18	28	1			5
*05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2794	3	10	9	Y	9	14	1			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1792	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2607	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	110	1	2676	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	DLQ G-10		2608	-0-	2608	5405	101	1	2496	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*10	DLQ G-10		2601	-0-	2601	8006	101	1	2485	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*11	DLQ G-10		2372	-0-	2372	10378	94	1	2259	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*12	2800	N	2929	-0-	129	10507	116	1	2788	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
*01	3100	N	2819	-0-	-281	10226	2797	3	22	9	Y	20	19	1			5
*02	2800	N	2378	-0-	-422	9804	99	1	2258	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
*03	3100	N	2605	-0-	-495	9309	96	1	2488	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*04	3000	N	2143	-0-	-857	8452	76	1	2049	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*05	3100	N	2810	-0-	-290	8162	96	1	2692	3	Y	20	19	1			4
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	179	1	4262	3	Y	101	96	1			20
							111	9									
*07	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	160	1	3933	3	Y	108	109	1			19
							119	9									
*08	DLQ G-10		3788	-0-	3788	3788	146	1	3545	3	Y	88	89	1			18
							97	9									
*09	DLQ G-10		3373	-0-	3373	7161	128	1	3140	3	Y	95	94	1			19
							105	9									
*10	DLQ G-10		3192	-0-	3192	10353	123	1	3013	3	Y	51	62	1			8
							56	9									
*11	DLQ G-10		2566	-0-	2566	12919	101	1	2407	3	Y	53	54	1			7
							58	9									
*12	15828	X	2909	-0-	-12919	-0-	114	1	2726	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
*01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2610	3	58	9	Y	53	51	1			13
*02	3136	X	2381	-0-	-755	-0-	97	1	2222	3	Y	56	59	1			10
							62	9									
*03	3193	X	1509	-0-	-1684	-0-	57	1	1419	3	Y	30	35	1			5
							33	9									
*04	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	89	1	2400	3	Y	52	48	1			9
							57	9									
05	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	76	1	2110	3	Y	44	45	1			8
							48	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

12	21886	X	3771	-0-	-18115	-0-	3696	3	75	9	Y	68	77	1			48
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3080	3	88	9	Y	80	104	1			24
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2905	3	55	9	Y	50	67	1			7
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3135	3	79	9	Y	72	34	1			45
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3461	3	92	9	Y	84	71	1			58
*05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3310	3	61	9	Y	55	73	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	91	1	2170	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	89	1	2216	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
*08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	87	1	2145	3	Y	53	54	1			11
							58	9									
09	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4505	83	1	2068	3	Y	58	58	1			11
							64	9									
*10	DLQ G-10		2189	-0-	2189	6694	83	1	2042	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
*11	DLQ G-10		1907	-0-	1907	8601	74	1	1761	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
*12	2800	N	2188	-0-	-612	7989	84	1	2018	3	Y	78	73	1			14
							86	9									
*01	3100	N	1813	-0-	-1287	6702	1748	3	65	9	Y	59	58	1			15
*02	2800	N	1953	-0-	-847	5855	78	1	1794	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
*03	3100	N	2101	-0-	-999	4856	76	1	1947	3	Y	71	72	1			12
							78	9									
*04	3000	N	2004	-0-	-996	3860	69	1	1861	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
*05	3100	N	1897	-0-	-1203	2657	63	1	1767	3	Y	61	62	1			11
							67	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	106	1	2514	3	Y	67	64	1			13
							74	9									
*07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	125	1	3077	3	Y	73	73	1			13
							80	9									
*08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	3352	130	1	3158	3	Y	58	59	1			12
							64	9									
*09	DLQ G-10		2989	-0-	2989	6341	114	1	2807	3	Y	62	62	1			12
							68	9									
*10	DLQ G-10		2483	-0-	2483	8824	95	1	2329	3	Y	54	58	1			8
							59	9									
*11	DLQ G-10		2317	-0-	2317	11141	91	1	2154	3	Y	65	64	1			9
							72	9									
*12	13866	X	2725	-0-	-11141	-0-	106	1	2531	3	Y	80	75	1			14
							88	9									
*01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2476	3	76	9	Y	69	66	1			17
*02	2548	X	2265	-0-	-283	-0-	91	1	2097	3	Y	70	75	1			12
							77	9									
*03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	106	1	2740	3	Y	83	81	1			14
							91	9									
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	94	1	2540	3	Y	75	76	1			13
							83	9									
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	87	1	2439	3	Y	69	70	1			12
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	165	1	3919	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
*07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	165	1	4077	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
*08	DLQ G-10		3939	-0-	3939	3939	154	1	3755	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*09	DLQ G-10		3415	-0-	3415	7354	132	1	3251	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
*10	DLQ G-10		3413	-0-	3413	10767	132	1	3251	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
*11	DLQ G-10		2768	-0-	2768	13535	110	1	2626	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*12	16569	X	3034	-0-	-13535	-0-	120	1	2878	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
*01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2783	3	30	9	Y	27	26	1			7
*02	3192	X	2601	-0-	-591	-0-	108	1	2460	3	Y	30	32	1			5
							33	9									
*03	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	112	1	2879	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	103	1	2784	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	95	1	2649	3	Y	27	27	1			5
							30	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	95	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	2290	90	1	2200	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4734	96	1	2348	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7150	94	1	2322	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2089	-0-	2089	9239	84	1	2005	3	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	2345	-0-	-455	8784	94	1	2251	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2264	-0-	-836	7948	2264	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1903	-0-	-897	7051	80	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2284	-0-	-816	6235	86	1	2198	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2103	-0-	-897	5338	75	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2019	-0-	-1081	4257	70	1	1949	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2518	-0-	2518	2518	95	1	2327	3	Y	87	69	1			18
							96	9									
09	DLQ G-10		3663	-0-	3663	6181	137	1	3392	3	Y	122	116	1			24
							134	9									
*10	DLQ G-10		542	-0-	542	6723	20	1	490	3	Y	29	49	1			4
							32	9									
*11	DLQ G-10		302	-0-	302	7025	11	1	268	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*12	8306	X	1281	-0-	-7025	-0-	46	1	1140	3	Y	86	74	1			15
							95	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	69	1	1655	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	69	1	1691	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	DLQ G-10		1752	-0-	1752	3529	67	1	1667	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*10	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5346	67	1	1654	3	Y	87	77	1			13
							96	9									
*11	DLQ G-10		1460	-0-	1460	6806	55	1	1307	3	Y	89	90	1			12
							98	9									
*12	2800	N	1565	-0-	-1235	5571	58	1	1396	3	Y	101	95	1			18
							111	9									
*01	3100	N	1590	-0-	-1510	4061	1485	3	105	9	Y	95	89	1			24
*02	2800	N	1552	-0-	-1248	2813	60	1	1374	3	Y	107	112	1			19
							118	9									
*03	3100	N	1598	-0-	-1502	1311	56	1	1436	3	Y	96	99	1			16
							106	9									
*04	2701	N	1390	-0-	-1311	-0-	46	1	1252	3	Y	84	85	1			15
							92	9									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	52	1	1449	3	Y	93	91	1			17
							102	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17813	X	3849	-0-	-13964	-0-	3820	3	29	9	Y	26	14	1			14
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3454	3	20	9	Y	18	27	1			5
02	3444	X	1877	-0-	-1567	-0-	1866	3	11	9	Y	10	10	1			5
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4641	3	25	9	Y	23	10	1			18
04	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	3212	3	19	9	Y	17	30	1			5
05	3844	X	3136	-0-	-708	-0-	3127	3	9	9	Y	8	13	1			-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	79	1	1896	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	68	1	1664	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
*08	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	45	1	1093	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2653	57	1	1422	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*10	DLQ G-10		1374	-0-	1374	4027	53	1	1307	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*11	DLQ G-10		1160	-0-	1160	5187	46	1	1099	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	2800	N	2111	-0-	-689	4498	84	1	1996	3	Y	28	25	1			5
							31	9									
*01	3100	N	1721	-0-	-1379	3119	1699	3	22	9	Y	20	20	1			5
*02	2800	N	1942	-0-	-858	2261	80	1	1832	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*03	3100	N	2405	-0-	-695	1566	89	1	2283	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*04	3000	N	2440	-0-	-560	1006	86	1	2321	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*05	3052	N	2046	-0-	-1006	-0-	70	1	1950	3	Y	24	25	1			4
							26	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	970	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
*08	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1146	43	1	1055	3	Y	44	45	1			9
							48	9									
*09	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2379	46	1	1133	3	Y	49	48	1			10
							54	9									
*10	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3955	58	1	1442	3	Y	69	68	1			11
							76	9									
*11	DLQ G-10		990	-0-	990	4945	37	1	891	3	Y	56	59	1			8
							62	9									
*12	2800	N	1091	-0-	-1709	3236	41	1	977	3	Y	66	62	1			12
							73	9									
*01	3100	N	1046	-0-	-2054	1182	982	3	64	9	Y	58	55	1			15
*02	2205	N	1023	-0-	-1182	-0-	40	1	911	3	Y	65	69	1			11
							72	9									
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	66	66	1			11
							73	9									
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	994	3	Y	63	63	1			11
							69	9									
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1198	3	Y	72	70	1			13
							79	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1488	-0-	-1312	4954	38	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1172	-0-	-1928	3026	27	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1222	-0-	-1578	1448	29	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	2845	N	1397	-0-	-1448	-0-	34	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	32	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1144	-0-	-1656	1891	30	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1313	-0-	-1787	104	30	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1185	-0-	-104	-0-	28	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	24	1	1003	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	24	1	982	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

12	14252	X	2718	-0-	-11534	-0-	2673	3	45	9	Y	41	22	1			24
01	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1817	3	17	9	Y	15	36	1			3
02	2100	N	934	-0-	-1166	-0-	919	3	15	9	Y	14	16	1			1
03	3100	N	3307	-0-	207	207	3250	3	57	9	Y	52	45	1			8
04	2805	N	2598	-0-	-207	-0-	2553	3	45	9	Y	41	40	1			9
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2395	3	35	9	Y	32	19	1			22

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	86	1	2129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	85	1	2090	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	DLQ G-10		2213	-0-	2213	4391	86	1	2124	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	DLQ G-10		2232	-0-	2232	6623	87	1	2142	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	DLQ G-10		3819	-0-	3819	10442	154	1	3661	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	2800	N	2158	-0-	-642	9800	86	1	2068	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	3100	N	2043	-0-	-1057	8743	2039	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	10600	X	1857	-0-	-8743	-0-	78	1	1775	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	76	1	1965	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1915	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1973	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1949	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	76	1	1857	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
*09	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4024	79	1	1971	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
*10	DLQ G-10		2069	-0-	2069	6093	80	1	1963	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*11	DLQ G-10		1750	-0-	1750	7843	69	1	1652	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*12	2800	N	2019	-0-	-781	7062	80	1	1904	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*01	3100	N	1923	-0-	-1177	5885	1893	3	30	9	Y	27	26	1			7
*02	2800	N	1934	-0-	-866	5019	79	1	1820	3	Y	32	33	1			6
							35	9									
*03	3100	N	2114	-0-	-986	4033	78	1	2002	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
*04	3000	N	1829	-0-	-1171	2862	64	1	1735	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
*05	3100	N	1486	-0-	-1614	1248	51	1	1412	3	Y	21	22	1			4
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

12	2512	N	314	-0-	-2198	-0-	8	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	324	-0-	-6	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

12	12207	X	2571	-0-	-9636	-0-	65	1	2474	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	58	1	2486	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	54	1	2266	2	Y	28	26	1			3
							31	9									
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2522	2	Y	31	25	1			9
							34	9									
*04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	57	1	2413	2	Y	25	29	1			5
							28	9									
05	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	60	1	2408	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1757	-0-	-1043	7333	45	1	1704	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3100	N	2026	-0-	-1074	6259	46	1	1972	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2800	N	1510	-0-	-1290	4969	35	1	1467	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	3100	N	2011	-0-	-1089	3880	48	1	1955	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*04	3000	N	1829	-0-	-1171	2709	42	1	1779	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*05	3100	N	1871	-0-	-1229	1480	45	1	1818	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14303	X	2493	-0-	-11810	-0-	63	1	2421	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2579	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	3556	X	2309	-0-	-1247	-0-	54	1	2246	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	3937	X	2812	-0-	-1125	-0-	68	1	2734	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
*04	3810	X	2735	-0-	-1075	-0-	63	1	2663	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	66	1	2659	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11364	X	2249	-0-	-9115	-0-	56	1	2173	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
01	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2352	X	1646	-0-	-706	-0-	38	1	1593	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	2263	X	1841	-0-	-422	-0-	44	1	1782	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
*04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	102	1	4310	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	114	1	4583	2	Y	32	35	1			4
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7758	X	1120	-0-	-6638	-0-	28	1 7 9	1085	2	Y	6	6	1			-0-
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	993	2	Y	6	6	1			-0-
02	1596	X	944	-0-	-652	-0-	22	1 7 9	915	2	Y	6	5	1			1
03	1457	X	1045	-0-	-412	-0-	25	1 7 9	1013	2	Y	6	5	1			2
*04	1170	X	452	-0-	-718	-0-	10	1 2 9	440	2	Y	2	4	1			-0-
05	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	26	1 7 9	1032	2	Y	6	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

12	13389	X	2397	-0-	-10992	-0-	59	1 41 9	2297	2	Y	37	37	1			2
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	211	1 31 9	2005	2	Y	28	29	1			1
02	2828	X	2608	-0-	-220	-0-	204	1 43 9	2361	2	Y	39	36	1			4
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	245	1 61 9	3290	2	Y	55	43	1			16
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	230	1 50 9	3045	2	Y	45	52	1			9
05	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	228	1 42 9	2592	2	Y	38	42	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

12	2800	N	1626	-0-	-1174	2266	40	1 9 9	1577	2	Y	8	8	1			-0-
01	3100	N	1599	-0-	-1501	765	36	1 8 9	1555	2	Y	7	7	1			-0-
02	2067	N	1302	-0-	-765	-0-	30	1 8 9	1264	2	Y	7	6	1			1
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	34	1 8 9	1409	2	Y	7	6	1			2
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1 8 9	1553	2	Y	7	8	1			1
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1 9 9	1552	2	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

12	2800	N	1503	-0-	-1297	4970	38 19	1 9	1446	2	Y	17	17	1			1
01	3100	N	1471	-0-	-1629	3341	33 18	1 9	1420	2	Y	16	16	1			1
02	2800	N	1445	-0-	-1355	1986	33 19	1 9	1393	2	Y	17	16	1			2
03	3100	N	1649	-0-	-1451	535	39 22	1 9	1588	2	Y	20	16	1			6
*04	2086	N	1551	-0-	-535	-0-	36 18	1 9	1497	2	Y	16	19	1			3
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	40 19	1 9	1630	2	Y	17	18	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

12	1265	N	184	-0-	-1081	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	420	N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

12	2800	N	881	-0-	-1919	2618	22 21	1 9	838	2	Y	19	19	1			1
01	3100	N	816	-0-	-2284	334	18 18	1 9	780	2	Y	16	16	1			1
02	1036	N	702	-0-	-334	-0-	16 18	1 9	668	2	Y	16	15	1			2
03	868	N	594	-0-	-274	-0-	14 14	1 9	566	2	Y	13	11	1			4
*04	780	N	574	-0-	-206	-0-	13 12	1 9	549	2	Y	11	13	1			2
05	775	N	560	-0-	-215	-0-	13 12	1 9	535	2	Y	11	12	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

12	2800	N	641	-0-	-2159	1636	17 3	1 9	621	2	Y	3	3	1			-0-
01	2707	N	1071	-0-	-1636	-0-	24 4	1 9	1043	2	Y	4	4	1			-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	19 4	1 9	771	2	Y	4	4	1			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	866	2	Y	4	3	1			1
*04	1050	N	775	-0-	-275	-0-	18 4	1 9	753	2	Y	4	4	1			1
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	21 4	1 9	842	2	Y	4	4	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

*06	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	126 28	1 9	2999	3	Y	25	24	1			5
*07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	142 30	1 9	3551	3	Y	27	27	1			5
*08	DLQ G-10		3180	-0-	3180	3180	125 24	1 9	3031	3	Y	22	22	1			5
09	DLQ G-10		3062	-0-	3062	6242	119 25	1 9	2918	3	Y	23	23	1			5
*10	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9516	127 25	1 9	3122	3	Y	23	24	1			4
*11	DLQ G-10		2756	-0-	2756	12272	110 28	1 9	2618	3	Y	25	25	1			4
*12	15234	X	2962	-0-	-12272	-0-	117 31	1 9	2814	3	Y	28	27	1			5
*01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3087	3	31	9	Y	28	26	1			7
*02	2968	X	2893	-0-	-75	-0-	120 32	1 9	2741	3	Y	29	31	1			5
*03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	140 40	1 9	3641	3	Y	36	35	1			6
*04	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	106 30	1 9	2860	3	Y	27	28	1			5
*05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	111 30	1 9	3091	3	Y	27	27	1			5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		83	-0-	83	83	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	133	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		336	-0-	336	469	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		55	-0-	55	524	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	826	N	302	-0-	-524	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*03	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1613	-0-	-1187	5394	1604	3	9	9	Y	8	4	1			4
01	3100	N	1530	-0-	-1570	3824	1526	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	2800	N	1246	-0-	-1554	2270	1242	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	3100	N	1475	-0-	-1625	645	1469	3	6	9	Y	5	3	1			4
04	2361	N	1716	-0-	-645	-0-	1709	3	7	9	Y	6	8	1			2
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*06	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	95	1	2252	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	102	1	2503	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	2634	104	1	2512	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4386	67	1	1666	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*10	DLQ G-10		2161	-0-	2161	6547	84	1	2060	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*11	DLQ G-10		1813	-0-	1813	8360	72	1	1723	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	2800	N	1920	-0-	-880	7480	76	1	1825	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*01	3100	N	2106	-0-	-994	6486	2087	3	19	9	Y	17	16	1			4
*02	2800	N	1751	-0-	-1049	5437	72	1	1660	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*03	3100	N	2857	-0-	-243	5194	107	1	2724	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*04	3000	N	1431	-0-	-1569	3625	51	1	1367	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
*05	3100	N	1442	-0-	-1658	1967	49	1	1380	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

*06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	176	1	4185	3	Y	46	43	1			9
							51	9									
*07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	175	1	4322	3	Y	49	49	1			9
							54	9									
*08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	170	1	4141	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
09	DLQ G-10		4055	-0-	4055	8409	156	1	3853	3	Y	42	42	1			8
							46	9									
*10	DLQ G-10		4217	-0-	4217	12626	163	1	4010	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
*11	DLQ G-10		3652	-0-	3652	16278	145	1	3457	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
*12	20776	X	4498	-0-	-16278	-0-	178	1	4256	3	Y	58	54	1			10
							64	9									
*01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4018	3	54	9	Y	49	47	1			12
*02	3808	X	3705	-0-	-103	-0-	153	1	3495	3	Y	52	55	1			9
							57	9									
*03	4278	X	4266	-0-	-12	-0-	157	1	4051	3	Y	53	53	1			9
							58	9									
*04	4140	X	3810	-0-	-330	-0-	134	1	3625	3	Y	46	47	1			8
							51	9									
05	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	139	1	3866	3	Y	47	47	1			8
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	79 42	1 9	1887	3	Y	38	36	1			7
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	96 44	1 9	2370	3	Y	40	40	1			7
*08	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	96 36	1 9	2318	3	Y	33	33	1			7
09	DLQ G-10		2771	-0-	2771	5221	107 39	1 9	2625	3	Y	35	35	1			7
*10	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8174	113 57	1 9	2783	3	Y	52	51	1			8
*11	DLQ G-10		2543	-0-	2543	10717	100 64	1 9	2379	3	Y	58	58	1			8
*12	2800	N	2889	-0-	89	10806	113 75	1 9	2701	3	Y	68	64	1			12
*01	3100	N	2738	-0-	-362	10444	2672	3	66	9	Y	60	57	1			15
*02	2800	N	2625	-0-	-175	10269	107 74	1 9	2444	3	Y	67	70	1			12
*03	3100	N	2881	-0-	-219	10050	105 72	1 9	2704	3	Y	65	66	1			11
*04	3000	N	2602	-0-	-398	9652	90 64	1 9	2448	3	Y	58	59	1			10
*05	3100	N	2704	-0-	-396	9256	91 64	1 9	2549	3	Y	58	58	1			10

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15343	X	2645	-0-	-12698	-0-	2614	3	31	9	Y	28	30	1	20
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2505	3	41	9	Y	37	46	1	11
02	2772	X	2077	-0-	-695	-0-	2053	3	24	9	Y	22	30	1	3
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3026	3	44	9	Y	40	18	1	25
04	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	2726	3	41	9	Y	37	36	1	26
05	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2765	3	31	9	Y	28	34	1	20

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	420	N	400	-0-	-20	-0-	15	1	366	3	Y	17	16	1	3
							19	9							
*07	434	N	392	-0-	-42	-0-	14	1	358	3	Y	18	18	1	3
							20	9							
*08	DLQ G-10		450	-0-	450	450	17	1	416	3	Y	15	15	1	3
							17	9							
*09	DLQ G-10		398	-0-	398	848	15	1	365	3	Y	16	16	1	3
							18	9							
*10	DLQ G-10		414	-0-	414	1262	15	1	380	3	Y	17	17	1	3
							19	9							
*11	DLQ G-10		314	-0-	314	1576	12	1	292	3	Y	9	11	1	1
							10	9							
*12	1913	N	337	-0-	-1576	-0-	13	1	311	3	Y	12	11	1	2
							13	9							
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	406	3	14	9	Y	13	12	1	3
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	12	13	1	2
							13	9							
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
*04	420	N	372	-0-	-48	-0-	13	1	346	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	12	12	1	2
							13	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13360	X	2686	-0-	-10674	-0-	2657	3	29	9	Y	26	14	1	14
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2585	3	21	9	Y	19	28	1	5
02	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	2560	3	22	9	Y	20	14	1	11
03	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2391	3	19	9	Y	17	14	1	14
04	2640	X	1820	-0-	-820	-0-	1806	3	14	9	Y	13	23	1	4
05	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1641	3	6	9	Y	5	9	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	52	1	1241	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	47	48	1			8
							52	9									
*08	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	48	1	1169	3	Y	39	39	1			8
							43	9									
*09	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2485	46	1	1134	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
*10	DLQ G-10		1295	-0-	1295	3780	49	1	1213	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
*11	DLQ G-10		1164	-0-	1164	4944	45	1	1080	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*12	2800	N	1312	-0-	-1488	3456	51	1	1216	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
*01	3100	N	1288	-0-	-1812	1644	1247	3	41	9	Y	37	35	1			9
*02	2800	N	1186	-0-	-1614	30	48	1	1094	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
*03	1276	N	1246	-0-	-30	-0-	45	1	1160	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
*04	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	38	1	1038	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	38	1	1073	3	Y	32	32	1			6
							35	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

12	2800	N	2732	-0-	-68	9587	2706	3	26	9	Y	24	23	1			17
01	3100	N	2806	-0-	-294	9293	2766	3	40	9	Y	36	42	1			11
02	2800	N	2149	-0-	-651	8642	2129	3	20	9	Y	18	26	1			3
03	3100	N	2635	-0-	-465	8177	2604	3	31	9	Y	28	13	1			18
04	3000	N	2386	-0-	-614	7563	2356	3	30	9	Y	27	26	1			19
*05	3100	N	2308	-0-	-792	6771	2287	3	21	9	Y	19	24	1			14

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

*06	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	65	1	1547	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	74	1	1842	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
*08	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	79	1	1938	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
*09	DLQ G-10		1989	-0-	1989	4034	76	1	1881	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
*10	DLQ G-10		1948	-0-	1948	5982	75	1	1852	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
*11	DLQ G-10		1437	-0-	1437	7419	57	1	1359	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*12	2800	N	1677	-0-	-1123	6296	66	1	1586	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
*01	3100	N	1527	-0-	-1573	4723	1505	3	22	9	Y	20	19	1			5
*02	2800	N	1383	-0-	-1417	3306	57	1	1303	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*03	3100	N	1724	-0-	-1376	1930	64	1	1636	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*04	3000	N	1602	-0-	-1398	532	56	1	1523	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*05	1880	N	1348	-0-	-532	-0-	46	1	1284	3	Y	16	17	1			3
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1884	N	362	-0-	-1522	-0-	9	1	345	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	6	1	242	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	351	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

12	13446	X	2702	-0-	-10744	-0-	2656	3	46	9	Y	42	23	1			22
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2490	3	33	9	Y	30	44	1			8
02	2576	X	2443	-0-	-133	-0-	2409	3	34	9	Y	31	22	1			17
03	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	1986	3	24	9	Y	22	21	1			18
04	2610	X	1889	-0-	-721	-0-	1865	3	24	9	Y	22	34	1			6
05	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	1939	3	13	9	Y	12	18	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

12	T. A.		6039	-0-	6039	28867	6011	3	28	9	Y	25	14	1			13
01	T. A.		4383	-0-	4383	33250	4368	3	15	9	Y	14	23	1			4
02	36826	X	3576	-0-	-33250	-0-	3564	3	12	9	Y	11	9	1			6
03	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	3840	3	13	9	Y	12	9	1			9
04	6300	X	3288	-0-	-3012	-0-	3276	3	12	9	Y	11	17	1			3
05	6045	X	3005	-0-	-3040	-0-	3001	3	4	9	Y	4	7	1			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	104	1	2465	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1465	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	54	1	1331	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*09	DLQ G-10		1325	-0-	1325	2725	50	1	1258	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*10	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4052	51	1	1262	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*11	DLQ G-10		1180	-0-	1180	5232	47	1	1116	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	6504	X	1272	-0-	-5232	-0-	50	1	1203	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	3	17	9	Y	15	14	1			4
*02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	41	1	939	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	70	1	1804	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1717	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	21	21	1			4
							23	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	91	1	2167	3	Y	57	54	1			11
							63	9									
*07	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	87	1	2173	3	Y	62	62	1			11
							68	9									
*08	DLQ G-10		2314	-0-	2314	2314	89	1	2171	3	Y	49	50	1			10
							54	9									
*09	DLQ G-10		2197	-0-	2197	4511	83	1	2055	3	Y	54	53	1			11
							59	9									
*10	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6546	78	1	1918	3	Y	35	41	1			5
							39	9									
*11	DLQ G-10		1904	-0-	1904	8450	75	1	1781	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
*12	2800	N	2007	-0-	-793	7657	78	1	1877	3	Y	47	45	1			8
							52	9									
*01	3100	N	1336	-0-	-1764	5893	1303	3	33	9	Y	30	31	1			7
*02	2800	N	1135	-0-	-1665	4228	45	1	1058	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
*03	3100	N	2357	-0-	-743	3485	86	1	2212	3	Y	54	50	1			9
							59	9									
*04	3000	N	1882	-0-	-1118	2367	65	1	1770	3	Y	43	44	1			8
							47	9									
*05	3100	N	2300	-0-	-800	1567	78	1	2167	3	Y	50	49	1			9
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

12	2800	N	2192	-0-	-608	8960	2183	3	9	9	Y	8	10	1			6
01	3100	N	2616	-0-	-484	8476	2601	3	15	9	Y	14	16	1			4
02	2800	N	2251	-0-	-549	7927	2242	3	9	9	Y	8	11	1			1
03	3100	N	2920	-0-	-180	7747	2905	3	15	9	Y	14	6	1			9
04	3000	N	3219	-0-	219	7966	3201	3	18	9	Y	16	14	1			11
*05	3100	N	3413	-0-	313	8279	3400	3	13	9	Y	12	14	1			9

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

*06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	103	1	2445	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	102	1	2504	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*08	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	102	1	2460	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
*09	DLQ G-10		2613	-0-	2613	5206	101	1	2480	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
*10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	7901	104	1	2552	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
*11	DLQ G-10		2292	-0-	2292	10193	91	1	2158	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
*12	2800	N	2472	-0-	-328	9865	97	1	2327	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
*01	3100	N	2193	-0-	-907	8958	2153	3	40	9	Y	36	35	1			9
*02	2800	N	1997	-0-	-803	8155	82	1	1873	3	Y	38	40	1			7
							42	9									
*03	3100	N	2163	-0-	-937	7218	79	1	2044	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
*04	3000	N	2001	-0-	-999	6219	70	1	1894	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*05	3100	N	2074	-0-	-1026	5193	70	1	1968	3	Y	33	33	1			6
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2191	-0-	-609	8775	2161	3	30	9	Y	27	30	1			19
01	3100	N	2096	-0-	-1004	7771	2055	3	41	9	Y	37	45	1			11
02	2800	N	1913	-0-	-887	6884	1889	3	24	9	Y	22	30	1			3
03	3100	N	916	-0-	-2184	4700	901	3	15	9	Y	14	8	1			9
04	3000	N	25	-0-	-2975	1725	25	3			Y	-0-	9	1			-0-
*05	1732	N	7	-0-	-1725	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		797	-0-	797	797	31	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1540	29	1	714	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		749	-0-	749	2289	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		649	-0-	649	2938	26	1	623	3	Y	-0-					-0-
*12	2800	N	727	-0-	-2073	865	29	1	698	3	Y	-0-					-0-
*01	1588	N	723	-0-	-865	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	-0-					-0-
*03	682	N	517	-0-	-165	-0-	20	1	497	3	Y	-0-					-0-
*04	690	N	671	-0-	-19	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	26	1	726	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1576	-0-	-1224	4013	40 17	1 9	1519	2	Y	15	15	1			1
01	3100	N	1896	-0-	-1204	2809	43 18	1 9	1835	2	Y	16	16	1			1
02	2800	N	1343	-0-	-1457	1352	31 15	1 9	1297	2	Y	14	13	1			2
03	2779	N	1427	-0-	-1352	-0-	34 15	1 9	1378	2	Y	14	12	1			4
*04	1830	N	1398	-0-	-432	-0-	32 14	1 9	1352	2	Y	13	14	1			3
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	34 13	1 9	1383	2	Y	12	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

12	810	N	147	-0-	-663	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

12	2800	N	2466	-0-	-334	8833	62 28	1 9	2376	2	Y	25	25	1			1
01	3100	N	1969	-0-	-1131	7702	44 20	1 9	1905	2	Y	18	18	1			1
02	2800	N	2548	-0-	-252	7450	59 29	1 9	2460	2	Y	26	24	1			3
03	3100	N	4933	-0-	1833	9283	118 56	1 9	4759	2	Y	51	39	1			15
*04	3000	N	5916	-0-	2916	12199	136 59	1 9	5721	2	Y	54	58	1			11
*05	3100	N	6664	-0-	3564	15763	160 64	1 9	6440	2	Y	58	62	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

12	19481	X	3768	-0-	-15713	-0-	95 21	1 9	3652	2	Y	19	19	1			1
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	78 18	1 9	3338	2	Y	16	16	1			1
02	3724	X	3211	-0-	-513	-0-	75 19	1 9	3117	2	Y	17	16	1			2
03	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	90 22	1 9	3628	2	Y	20	16	1			6
*04	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	80 17	1 9	3359	2	Y	15	18	1			3
05	3782	X	3708	-0-	-74	-0-	89 19	1 9	3600	2	Y	17	18	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

12	2800	N	851	-0-	-1949	4441	21 9	1 9	821	2	Y	8	9	1			-0-
01	3100	N	1488	-0-	-1612	2829	34 17	1 9	1437	2	Y	15	14	1			1
02	2800	N	1111	-0-	-1689	1140	26 12	1 9	1073	2	Y	11	11	1			1
03	2350	N	1210	-0-	-1140	-0-	29 15	1 9	1166	2	Y	14	11	1			4
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	1308	2	Y	13	14	1			3
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	1359	2	Y	13	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2111	-0-	-689	9006	53	1	2039	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
01	3100	N	2153	-0-	-947	8059	48	1	2087	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	2800	N	2025	-0-	-775	7284	47	1	1959	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	3100	N	2461	-0-	-639	6645	59	1	2380	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
*04	3000	N	2383	-0-	-617	6028	55	1	2308	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
*05	3100	N	2330	-0-	-770	5258	56	1	2256	2	Y	16	18	1			2
							18	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

12	14001	X	2436	-0-	-11565	-0-	2404	3	32	9	Y	29	32	1			21
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2254	3	45	9	Y	41	50	1			12
02	2940	X	2367	-0-	-573	-0-	2338	3	29	9	Y	26	34	1			4
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2841	3	48	9	Y	44	20	1			28
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2679	3	47	9	Y	43	41	1			30
*05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2686	3	34	9	Y	31	39	1			22

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

12	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18793	X	3397	-0-	-15396	-0-	83	1	3289	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	80	1	3420	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	83	1	3377	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
*05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	87	1	3504	2	Y	23	24	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

12	2931	X	-0-	-0-	-2931	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	376	X	-0-	-0-	-376	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

12	2800	N	2185	-0-	-615	7579	2146	3	39	9	Y	35	37	1			25
01	3100	N	2158	-0-	-942	6637	2104	3	54	9	Y	49	59	1			15
02	2800	N	1956	-0-	-844	5793	1924	3	32	9	Y	29	40	1			4
03	3100	N	1733	-0-	-1367	4426	1694	3	39	9	Y	35	17	1			22
04	3000	N	1838	-0-	-1162	3264	1797	3	41	9	Y	37	33	1			26
*05	3100	N	2032	-0-	-1068	2196	1999	3	33	9	Y	30	34	1			22

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

12	2800	N	3422	-0-	622	11013	3402	3	20	9	Y	18	16	1			13
01	3100	N	3176	-0-	76	11089	3151	3	25	9	Y	23	29	1			7
02	2800	N	2310	-0-	-490	10599	2298	3	12	9	Y	11	16	1			2
03	13477	X	2878	-0-	-10599	-0-	2858	3	20	9	Y	18	8	1			12
04	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	2585	3	19	9	Y	17	17	1			12
05	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	2659	3	13	9	Y	12	15	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11923	X	2472	-0-	-9451	-0-	2431	3	41	9	Y	37	20	1			20
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2387	3	31	9	Y	28	40	1			8
02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2194	3	30	9	Y	27	20	1			15
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2454	3	31	9	Y	28	21	1			22
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2406	3	31	9	Y	28	42	1			8
05	2480	X	2444	-0-	-36	-0-	2429	3	15	9	Y	14	22	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

12	2800	N	1671	-0-	-1129	5563	41	1	1536	2	Y	85	84	1			4
							94	9									
01	3100	N	1504	-0-	-1596	3967	33	1	1395	2	Y	69	70	1			3
							76	9									
02	2800	N	1416	-0-	-1384	2583	31	1	1302	2	Y	75	70	1			8
							83	9									
03	3100	N	1603	-0-	-1497	1086	36	1	1475	2	Y	84	68	1			24
							92	9									
*04	2583	N	1497	-0-	-1086	-0-	33	1	1387	2	Y	70	80	1			14
							77	9									
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	42	1	1695	2	Y	82	86	1			10
							90	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

12	2065	N	212	-0-	-1853	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
*04	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

12	18533	X	3378	-0-	-15155	-0-	84	1	3272	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3444	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
02	3640	X	2757	-0-	-883	-0-	64	1	2674	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	75	1	3026	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
*04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	75	1	3138	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
*05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	96	1	3857	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

12	13223	X	2545	-0-	-10678	-0-	63	1	2449	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	2548	X	2352	-0-	-196	-0-	54	1	2266	2	Y	29	27	1			3
							32	9									
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	64	1	2576	2	Y	33	26	1			10
							36	9									
*04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	57	1	2394	2	Y	27	31	1			6
							30	9									
05	2604	N	1741	-0-	-863	-0-	42	1	1680	2	Y	17	21	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16684	X	2719	-0-	-13965	-0-	68	1	2622	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2725	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	74	1	3065	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	62	1	2514	2	Y	26	22	1			8
							29	9									
*04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	83	1	3503	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	86	1	3454	2	Y	32	34	1			4
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

12	19526	X	3911	-0-	-15615	-0-	99	1	3791	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	86	1	3670	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	4004	X	3442	-0-	-562	-0-	80	1	3343	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	94	1	3793	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	90	1	3787	2	Y	16	19	1			3
							18	9									
*05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	106	1	4268	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

12	9336	X	1684	-0-	-7652	-0-	43	1	1633	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1446	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	44	1	1832	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	2015	X	1161	-0-	-854	-0-	28	1	1126	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*04	1800	X	416	-0-	-1384	-0-	10	1	405	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	2077	X	1495	-0-	-582	-0-	36	1	1451	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18942	X	2618	-0-	-16324	-0-	64	1	2545	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	97	1	4164	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
02	4088	X	3890	-0-	-198	-0-	90	1	3788	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	109	1	4411	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	98	1	4111	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
*05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	125	1	5031	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2257	-0-	-543	9410	56	1	2161	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
01	3100	N	2144	-0-	-956	8454	48	1	2062	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
02	2800	N	2057	-0-	-743	7711	47	1	1973	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
03	3100	N	2610	-0-	-490	7221	62	1	2501	2	Y	43	34	1			13
							47	9									
*04	3000	N	1787	-0-	-1213	6008	41	1	1718	2	Y	25	33	1			5
							28	9									
*05	3100	N	2244	-0-	-856	5152	53	1	2156	2	Y	32	33	1			4
							35	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		119	-0-	119	669	119	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		148	-0-	148	817	148	3			Y	-0-					-0-
02	959	X	142	-0-	-817	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2370	X	2168	-0-	-202	-0-	86	1	2053	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
*07	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	84	1	2082	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
*08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	84	1	2054	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*09	DLQ G-10		2055	-0-	2055	4218	79	1	1950	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
*10	DLQ G-10		2023	-0-	2023	6241	79	1	1934	3	Y	9	13	1			1
							10	9									
*11	DLQ G-10		1690	-0-	1690	7931	68	1	1610	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*12	T. A.		1961	-0-	1961	9892	78	1	1869	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*01	T. A.		1895	-0-	1895	11787	1882	3	13	9	Y	12	11	1			3
*02	13525	X	1738	-0-	-11787	-0-	72	1	1653	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*03	2015	X	1863	-0-	-152	-0-	69	1	1781	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	1830	X	1778	-0-	-52	-0-	63	1	1703	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	65	1	1810	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

12	2800	N	2977	-0-	177	9692	2942	3	35	9	Y	32	16	1			19
01	3100	N	2823	-0-	-277	9415	2805	3	18	9	Y	16	31	1			4
02	2800	N	2301	-0-	-499	8916	2268	3	33	9	Y	30	31	1			3
03	3100	N	2350	-0-	-750	8166	2321	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	3000	N	2331	-0-	-669	7497	2302	3	29	9	Y	26	24	1			6
*05	3100	N	2335	-0-	-765	6732	2312	3	23	9	Y	21	12	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

12	385	N	-0-	-0-	-385	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20929	X	4238	-0-	-16691	-0-	4217	3	21	9	Y	19	10	1			10
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4777	3	18	9	Y	16	22	1			4
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4161	3	17	9	Y	15	11	1			8
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4249	3	15	9	Y	14	11	1			11
04	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	4223	3	15	9	Y	14	21	1			4
05	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4219	3	8	9	Y	7	11	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	723	-0-	-2077	1259	723	3			Y	-0-					-0-
01	2049	N	790	-0-	-1259	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2612	-0-	-188	10013	2578	3	34	9	Y	31	16	1			18
01	3100	N	2715	-0-	-385	9628	2695	3	20	9	Y	18	32	1			4
02	2800	N	2645	-0-	-155	9473	2602	3	43	9	Y	39	39	1			4
03	3100	N	2690	-0-	-410	9063	2654	3	36	9	Y	33	32	1			5
04	3000	N	2695	-0-	-305	8758	2660	3	35	9	Y	32	30	1			7
*05	3100	N	2675	-0-	-425	8333	2644	3	31	9	Y	28	16	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36596	X	-0-	-0-	-36596	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5211	3	18	9	Y	16	12	1			4
02	5964	X	4907	-0-	-1057	-0-	4888	3	19	9	Y	17	12	1			9
03	6603	X	4948	-0-	-1655	-0-	4931	3	17	9	Y	15	12	1			12
04	5070	X	4453	-0-	-617	-0-	4438	3	15	9	Y	14	22	1			4
05	5425	X	4192	-0-	-1233	-0-	4185	3	7	9	Y	6	10	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1969	-0-	-831	6500	49	1	1895	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	3100	N	2089	-0-	-1011	5489	47	1	2018	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2800	N	1224	-0-	-1576	3913	28	1	1179	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	3100	N	1676	-0-	-1424	2489	40	1	1614	2	Y	20	16	1			6
							22	9									
*04	3000	N	1867	-0-	-1133	1356	43	1	1802	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
*05	3100	N	2084	-0-	-1016	340	50	1	2011	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

12	20419	X	3665	-0-	-16754	-0-	3657	3	8	9	Y	7	4	1			4
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4056	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4222	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	4228	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4112	3	10	9	Y	9	8	1			2
05	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	4434	3	8	9	Y	7	4	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

12	16246	X	3629	-0-	-12617	-0-	3618	3	11	9	Y	10	5	1			6
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3826	3	7	9	Y	6	11	1			1
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3726	3	15	9	Y	14	14	1			1
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3761	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3841	3	12	9	Y	11	6	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

12	2800	N	1814	-0-	-986	6221	46	1	1757	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3100	N	1914	-0-	-1186	5035	43	1	1860	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2800	N	1754	-0-	-1046	3989	41	1	1702	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	3100	N	1883	-0-	-1217	2772	45	1	1826	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*04	3000	N	1835	-0-	-1165	1607	42	1	1782	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*05	3100	N	1761	-0-	-1339	268	42	1	1709	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	224	-0-	-1157	-0-	6	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

12	11028	X	2157	-0-	-8871	-0-	54	1	2055	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	48	1	2064	2	Y	40	40	1			2
							44	9									
02	2212	X	1876	-0-	-336	-0-	43	1	1789	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
03	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	52	1	2121	2	Y	48	38	1			14
							53	9									
*04	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	33	1	1388	2	Y	27	35	1			6
							30	9									
05	2170	X	1846	-0-	-324	-0-	44	1	1766	2	Y	33	35	1			4
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

12	13419	X	2721	-0-	-10698	-0-	2713	3	8	9	Y	7	4	1			4
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3255	3	4	9	Y	4	7	1			1
02	2492	X	1814	-0-	-678	-0-	1807	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2871	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2872	3	6	9	Y	5	3	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

12	19481	X	2992	-0-	-16489	-0-	77	1	2902	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	89	1	3885	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	84	1	3500	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	95	1	3861	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
*04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	83	1	3491	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
*05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	93	1	3738	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	85	1	2033	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3100	N	3603	-0-	503	503	140	1	3463	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3903	134	1	3266	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2109	-0-	2109	6012	82	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6012					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1254	-0-	1254	7266	48	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*12	9305	X	2039	-0-	-7266	-0-	82	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
*02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	86	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	103	1	2682	3	Y	-0-					-0-
*04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	77	1	2089	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1288	-0-	-1006	-0-	45	1	1243	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

12	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	161	-0-	-49	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

12	12712	X	2519	-0-	-10193	-0-	62	1	2392	2	Y	59	58	1			3
							65	9									
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2419	2	Y	54	54	1			3
							59	9									
02	2548	X	2199	-0-	-349	-0-	50	1	2091	2	Y	53	50	1			6
							58	9									
03	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	56	1	2251	2	Y	57	46	1			17
							63	9									
*04	2460	X	2217	-0-	-243	-0-	50	1	2115	2	Y	47	54	1			10
							52	9									
05	2542	X	2283	-0-	-259	-0-	54	1	2177	2	Y	47	51	1			6
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

12	2800	N	2799	-0-	-1	10669	71	1	2699	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	3100	N	3081	-0-	-19	10650	69	1	2983	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
02	2800	N	1043	-0-	-1757	8893	23	1	1008	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3100	N	2842	-0-	-258	8635	68	1	2743	2	Y	28	21	1			8
							31	9									
*04	3000	N	2488	-0-	-512	8123	57	1	2408	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
*05	3100	N	2472	-0-	-628	7495	59	1	2390	2	Y	21	22	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	3183	-0-	-14301	-0-	78	1	3032	2	Y	66	66	1			3
							73	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	73	1	3155	2	Y	62	62	1			3
							68	9									
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	72	1	2990	2	Y	67	63	1			7
							74	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	86	1	3461	2	Y	78	62	1			23
							86	9									
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	82	1	3467	2	Y	68	77	1			14
							75	9									
*05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	87	1	3514	2	Y	66	72	1			8
							73	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		5133	-0-	5133	26166	128	1	4977	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	T. A.		4752	-0-	4752	30918	108	1	4621	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
02	35511	X	4593	-0-	-30918	-0-	107	1	4460	2	Y	24	22	1			3
							26	9									
03	5704	X	5334	-0-	-370	-0-	128	1	5176	2	Y	27	22	1			8
							30	9									
*04	5430	X	4904	-0-	-526	-0-	113	1	4768	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
*05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	125	1	5027	2	Y	23	24	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26379	X	4404	-0-	-21975	-0-	4383	3	21	9	Y	19	11	1			10
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3614	3	13	9	Y	12	19	1			3
02	5208	X	4505	-0-	-703	-0-	4486	3	19	9	Y	17	11	1			9
03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6155	3	22	9	Y	20	13	1			16
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5515	3	21	9	Y	19	30	1			5
*05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5603	3	10	9	Y	9	14	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17909	X	3606	-0-	-14303	-0-	3556	3	50	9	Y	45	25	1			24
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3802	3	42	9	Y	38	52	1			10
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3172	3	37	9	Y	34	26	1			18
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2777	3	30	9	Y	27	24	1			21
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2557	3	28	9	Y	25	39	1			7
*05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2339	3	12	9	Y	11	18	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3630	X	2711	-0-	-919	-0-	106	1	2533	3	Y	65	61	1			13
							72	9									
*07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	175	1	4313	3	Y	68	69	1			12
							75	9									
*08	DLQ G-10		4552	-0-	4552	4552	177	1	4313	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
*09	DLQ G-10		4418	-0-	4418	8970	169	1	4183	3	Y	60	60	1			12
							66	9									
*10	DLQ G-10		4573	-0-	4573	13543	176	1	4318	3	Y	72	73	1			11
							79	9									
*11	DLQ G-10		4134	-0-	4134	17677	163	1	3879	3	Y	84	83	1			12
							92	9									
*12	22263	X	4586	-0-	-17677	-0-	180	1	4299	3	Y	97	92	1			17
							107	9									
*01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4465	3	98	9	Y	89	84	1			22
*02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	176	1	4028	3	Y	99	104	1			17
							109	9									
*03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	174	1	4491	3	Y	97	98	1			16
							107	9									
*04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	155	1	4190	3	Y	90	90	1			16
							99	9									
*05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4270	3	Y	87	87	1			16
							96	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	257	1	6116	3	Y	71	67	1			14
							78	9									
*07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	235	1	5805	3	Y	75	76	1			13
							83	9									
*08	DLQ G-10		6074	-0-	6074	6074	237	1	5769	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
*09	DLQ G-10		5970	-0-	5970	12044	229	1	5669	3	Y	65	65	1			13
							72	9									
*10	DLQ G-10		6041	-0-	6041	18085	233	1	5740	3	Y	62	66	1			9
							68	9									
*11	DLQ G-10		5050	-0-	5050	23135	200	1	4776	3	Y	67	67	1			9
							74	9									
*12	28814	X	5679	-0-	-23135	-0-	224	1	5367	3	Y	80	75	1			14
							88	9									
*01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5169	3	75	9	Y	68	65	1			17
*02	5572	X	5045	-0-	-527	-0-	208	1	4753	3	Y	76	80	1			13
							84	9									
*03	6045	X	5462	-0-	-583	-0-	202	1	5180	3	Y	73	74	1			12
							80	9									
*04	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	180	1	4850	3	Y	68	68	1			12
							75	9									
*05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	194	1	5415	3	Y	72	71	1			13
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	104	1	2460	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
*07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2105	3	Y	54	54	1			10
							59	9									
*08	DLQ G-10		2207	-0-	2207	2207	85	1	2075	3	Y	43	44	1			9
							47	9									
*09	DLQ G-10		2074	-0-	2074	4281	78	1	1944	3	Y	47	47	1			9
							52	9									
*10	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6421	82	1	2024	3	Y	31	35	1			5
							34	9									
*11	DLQ G-10		1816	-0-	1816	8237	72	1	1707	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
*12	10313	X	2076	-0-	-8237	-0-	81	1	1951	3	Y	40	38	1			7
							44	9									
*01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1913	3	39	9	Y	35	33	1			9
*02	1932	X	1871	-0-	-61	-0-	77	1	1751	3	Y	39	41	1			7
							43	9									
*03	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	63	1	1640	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
*04	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	62	1	1666	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	3	Y	48	45	1			9
							53	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	134	1	3189	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	122	1	2989	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
*08	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	117	1	2848	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
*09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	5811	109	1	2680	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*10	DLQ G-10		2931	-0-	2931	8742	113	1	2789	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
*11	DLQ G-10		2378	-0-	2378	11120	94	1	2254	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*12	14042	X	2922	-0-	-11120	-0-	115	1	2768	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
*01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2644	3	32	9	Y	29	28	1			7
*02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	112	1	2560	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
*03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	113	1	2905	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
*04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	98	1	2653	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
05	2945	N	2861	-0-	-84	-0-	98	1	2730	3	Y	30	31	1			5
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14354	X	3287	-0-	-11067	-0-	82	1	3176	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	70	1	2929	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	77	1	3099	2	Y	26	21	1			8
							29	9									
*04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	73	1	3052	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	89	1	3575	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11833	X	2376	-0-	-9457	-0-	2361	3	15	9	Y	14	7	1			8
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2930	3	10	9	Y	9	15	1			2
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2527	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	3	20	9	Y	18	17	1			3
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2944	3	19	9	Y	17	16	1			4
*05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2964	3	15	9	Y	14	8	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12287	X	2557	-0-	-9730	-0-	2493	3	64	9	Y	58	30	1			34
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2422	3	34	9	Y	31	58	1			7
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	2047	3	67	9	Y	61	61	1			7
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2743	3	72	9	Y	65	62	1			10
04	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2867	3	75	9	Y	68	63	1			15
*05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3007	3	68	9	Y	62	35	1			42

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	146	1	3457	3	Y	64	60	1			13
							70	9									
*07	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	133	1	3274	3	Y	67	68	1			12
							74	9									
*08	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	149	1	3612	3	Y	56	56	1			12
							62	9									
*09	DLQ G-10		3976	-0-	3976	7799	152	1	3759	3	Y	59	59	1			12
							65	9									
*10	DLQ G-10		4083	-0-	4083	11882	157	1	3870	3	Y	51	55	1			8
							56	9									
*11	DLQ G-10		3473	-0-	3473	15355	137	1	3273	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
*12	19407	X	4052	-0-	-15355	-0-	160	1	3816	3	Y	69	65	1			12
							76	9									
*01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4111	3	73	9	Y	66	62	1			16
*02	3724	X	3535	-0-	-189	-0-	145	1	3318	3	Y	65	70	1			11
							72	9									
*03	4092	X	3892	-0-	-200	-0-	143	1	3679	3	Y	64	64	1			11
							70	9									
*04	4050	X	3538	-0-	-512	-0-	124	1	3351	3	Y	57	58	1			10
							63	9									
05	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	124	1	3446	3	Y	56	56	1			10
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	59	1	1405	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	56	1	1386	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	DLQ G-10		1425	-0-	1425	1425	55	1	1359	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2778	52	1	1289	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	DLQ G-10		1399	-0-	1399	4177	54	1	1337	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	DLQ G-10		1197	-0-	1197	5374	48	1	1140	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	2800	N	1368	-0-	-1432	3942	54	1	1303	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*01	3100	N	1300	-0-	-1800	2142	1292	3	8	9	Y	7	7	1			2
*02	2800	N	1298	-0-	-1502	640	54	1	1233	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*03	2028	N	1388	-0-	-640	-0-	52	1	1327	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	49	1	1356	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

*06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	171	1	4058	3	Y	-0-					-0-
*07	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	115	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3731	-0-	3731	3731	147	1	3584	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3089	-0-	3089	6820	120	1	2969	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2879	-0-	2879	9699	112	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3035	-0-	3035	12734	122	1	2913	3	Y	-0-					-0-
*12	15695	X	2961	-0-	-12734	-0-	119	1	2842	3	Y	-0-					-0-
*01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
*02	2884	X	2678	-0-	-206	-0-	113	1	2565	3	Y	-0-					-0-
*03	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	118	1	2986	3	Y	-0-					-0-
*04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	109	1	2984	3	Y	-0-					-0-
*05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	113	1	3149	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

12	12636	X	2886	-0-	-9750	-0-	73	1	2799	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	68	1	2907	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	64	1	2680	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2883	X	969	-0-	-1914	-0-	23	1	942	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	56	1	2372	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	3038	X	2394	-0-	-644	-0-	58	1	2327	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

12	13351	X	2562	-0-	-10789	-0-	65	1	2497	2	Y	-0-					-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	59	1	2559	2	Y	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	52	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	62	1	2527	2	Y	-0-					-0-
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	61	1	2544	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3188	-0-	88	88	77	1	3111	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1937	N	264	-0-	-1673	-0-	7	1	248	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
*04	510	N	489	-0-	-21	-0-	11	1	461	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	9	1	345	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14395	X	2838	-0-	-11557	-0-	71	1	2750	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	66	1	2816	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2744	X	2639	-0-	-105	-0-	61	1	2561	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	64	1	2578	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
*04	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	63	1	2652	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	70	1	2829	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	882	-0-	-1918	1883	22	1	854	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2735	N	852	-0-	-1883	-0-	19	1	829	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	784	N	748	-0-	-36	-0-	17	1	727	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	19	1	761	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	810	N	749	-0-	-61	-0-	17	1	728	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	18	1	722	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2000	-0-	-800	8480	47	1	1880	2	Y	66	68	1			3
							73	9									
01	3100	N	1944	-0-	-1156	7324	43	1	1837	2	Y	58	58	1			3
							64	9									
02	9037	X	1713	-0-	-7324	-0-	39	1	1609	2	Y	59	55	1			7
							65	9									
03	3069	X	1872	-0-	-1197	-0-	44	1	1760	2	Y	62	51	1			18
							68	9									
*04	2970	X	2151	-0-	-819	-0-	48	1	2031	2	Y	65	70	1			13
							72	9									
05	2015	X	1917	-0-	-98	-0-	45	1	1810	2	Y	56	62	1			7
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14587	X	2540	-0-		-12047	-0-	63	1	2434	2	Y	39	39	1			2
								43	9									
01	2398	X	2398	-0-		-0-	-0-	54	1	2307	2	Y	34	34	1			2
								37	9									
02	2996	X	2180	-0-		-816	-0-	50	1	2091	2	Y	35	33	1			4
								39	9									
03	3317	X	2120	-0-		-1197	-0-	50	1	2033	2	Y	34	28	1			10
								37	9									
*04	3210	X	1837	-0-		-1373	-0-	42	1	1766	2	Y	26	31	1			5
								29	9									
05	2542	X	1896	-0-		-646	-0-	45	1	1822	2	Y	26	28	1			3
								29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2107	N	223	-0-		-1884	-0-	6	1	208	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
01	435	N	435	-0-		-0-	-0-	9	1	409	2	Y	15	14	1			1
								17	9									
02	308	N	280	-0-		-28	-0-	6	1	263	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
03	303	N	303	-0-		-0-	-0-	7	1	284	2	Y	11	9	1			3
								12	9									
*04	420	N	300	-0-		-120	-0-	7	1	282	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
*05	387	N	387	-0-		-0-	-0-	9	1	365	2	Y	12	12	1			2
								13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2367	-0-		-433	8901	59	1	2269	2	Y	35	34	1			2
								39	9									
01	3100	N	2278	-0-		-822	8079	51	1	2195	2	Y	29	30	1			1
								32	9									
02	2800	N	2112	-0-		-688	7391	49	1	2029	2	Y	31	29	1			3
								34	9									
03	3100	N	2421	-0-		-679	6712	57	1	2324	2	Y	36	29	1			10
								40	9									
*04	3000	N	2400	-0-		-600	6112	55	1	2311	2	Y	31	35	1			6
								34	9									
*05	3100	N	2449	-0-		-651	5461	58	1	2357	2	Y	31	33	1			4
								34	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10823	X	2241	-0-	-8582	-0-	56	1	2145	2	Y	36	36	1			2
							40	9									
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	2	Y	33	33	1			2
							36	9									
02	2044	X	1994	-0-	-50	-0-	46	1	1912	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
03	2263	X	2033	-0-	-230	-0-	48	1	1948	2	Y	34	28	1			10
							37	9									
*04	2190	X	2102	-0-	-88	-0-	48	1	2021	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
05	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	51	1	2046	2	Y	30	32	1			4
							33	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1314	-0-	-1486	6860	31	1	1161	2	Y	111	114	1			5
							122	9									
01	3100	N	1681	-0-	-1419	5441	34	1	1504	2	Y	130	129	1			6
							143	9									
02	2800	N	1514	-0-	-1286	4155	32	1	1333	2	Y	135	126	1			15
							149	9									
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2540	32	1	1310	2	Y	130	107	1			38
							143	9									
*04	3000	N	1407	-0-	-1593	947	30	1	1256	2	Y	110	126	1			22
							121	9									
*05	2348	N	1401	-0-	-947	-0-	31	1	1252	2	Y	107	116	1			13
							118	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	2670	-0-	-130	10603	66	1	2530	2	Y	67	67	1			3
							74	9									
01	3100	N	2693	-0-	-407	10196	60	1	2566	2	Y	61	61	1			3
							67	9									
02	2800	N	2652	-0-	-148	10048	60	1	2516	2	Y	69	64	1			8
							76	9									
03	3100	N	3006	-0-	-94	9954	70	1	2851	2	Y	77	62	1			23
							85	9									
*04	3000	N	2272	-0-	-728	9226	51	1	2164	2	Y	52	64	1			11
							57	9									
*05	3100	N	2222	-0-	-878	8348	52	1	2117	2	Y	48	53	1			6
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	2732	3	17	9	N	15	8	1			9
01	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2960	3	10	9	N	9	16	1			2
02	2744	X	2255	-0-	-489	-0-	2236	3	19	9	N	17	17	1			2
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3005	3	19	9	N	17	16	1			3
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2947	3	19	9	N	17	16	1			4
05	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	2895	3	14	9	N	13	8	1			9

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19892	X	4016	-0-	-15876	-0-	3964	3	52	9	Y	47	25	1			27
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4321	3	32	9	Y	29	50	1			6
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3594	3	61	9	Y	55	55	1			6
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3958	3	54	9	Y	49	47	1			8
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3768	3	50	9	Y	45	43	1			10
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3900	3	45	9	Y	41	23	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1621	-0-	-1179	5349	41	1	1566	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	3100	N	1578	-0-	-1522	3827	36	1	1529	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	2800	N	1551	-0-	-1249	2578	36	1	1502	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	3100	N	1903	-0-	-1197	1381	45	1	1839	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
*04	3000	N	1881	-0-	-1119	262	43	1	1823	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
*05	2097	N	1835	-0-	-262	-0-	44	1	1777	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

*06	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	68	1	1605	3	Y	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	121	1	2957	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	102	1	2490	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4165	-0-	4165	6757	162	1	4003	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5234	-0-	5234	11991	204	1	5030	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		4112	-0-	4112	16103	166	1	3946	3	Y	-0-					-0-
*12	20305	X	4202	-0-	-16103	-0-	169	1	4033	3	Y	-0-					-0-
*01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			Y	-0-					-0-
*02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	180	1	4117	3	Y	-0-					-0-
*03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	126	1	3218	3	Y	-0-					-0-
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	126	1	3443	3	Y	-0-					-0-
*05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					28
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					28
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					28
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					28
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1472	2	20	9	N	18					46
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25					71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1020	2	58	9	N	53	150	1	5	8	54
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	2	35	9	N	32					86
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	818	2	48	9	N	44	1	8			129
03	1085	N	894	-0-	-191	-0-	853	2	41	9	N	37	2	8			164
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	784	2	57	9	N	52	5	8			211
05	961	N	794	-0-	-167	-0-	764	2	30	9	N	27	161	1	6	8	71

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	157	1		202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10				212
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	365	2	1	9		N	1				213
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9		N	7				220
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9		N	5				225
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-				225

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2				Y	-0-				-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2				Y	-0-				-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2				Y	-0-				-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2				Y	-0-				-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				Y	-0-				-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

12	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2271	3	58	9	Y	53	73	1			68
01	2945	X	1836	-0-	-1109	-0-	1817	3	19	9	Y	17	73	1			12
02	2492	X	2249	-0-	-243	-0-	2219	3	30	9	Y	27					39
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2651	3	18	9	Y	16					55
04	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	1612	3	53	9	Y	48	72	1			31
05	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	1784	3	76	9	Y	69	79	1			21

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

12	868	N	463	-0-	-405	-0-	461	3	2	9	Y	2	46	1			34
01	899	N	547	-0-	-352	-0-	541	3	6	9	Y	5					39
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	407	3	12	9	Y	11					50
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	605	3	26	9	Y	24	43	1			31
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17					48
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	574	3	32	9	Y	29					77

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

12	2511	X	1335	-0-	-1176	-0-	1333	3	2	9	Y	2	100	1			74
01	1767	X	747	-0-	-1020	-0-	735	3	12	9	Y	11					85
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	3	28	9	Y	25					110
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2832	3	59	9	Y	54	95	1			69
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2922	3	41	9	Y	37					106
*05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2760	3	69	9	Y	63					169

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	N	1	175	1			66
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					66
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					66
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					66
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					66
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1531	3	32	9	N	29					95

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

12	341	N	253	-0-	-88	-0-	165	3	88	9	Y	80	109	1			102
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	654	3	28	9	Y	25	109	1			18
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1054	3	44	9	Y	40					58
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	719	3	26	9	Y	24					82
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	949	3	79	9	Y	72	108	1			46
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	816	3	114	9	Y	104	118	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2237	3	9	9	Y	8	109	1			151
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3805	3	17	9	Y	15					166
02	3612	X	1873	-0-	-1739	-0-	1865	3	8	9	Y	7					173
03	3999	X	1618	-0-	-2381	-0-	1618	3			Y	-0-					173
04	3690	X	1653	-0-	-2037	-0-	1630	3	23	9	Y	21					194
05	3813	X	1965	-0-	-1848	-0-	1951	3	14	9	Y	13					207

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					257
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					257
02	1064	N	727	-0-	-337	-0-	727	3			N	-0-					257
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					257
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2388	3	28	9	N	25	180	1			102
*05	3100	N	3983	-0-	883	883	3937	3	46	9	N	42					144

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					78
01	1054	N	781	-0-	-273	-0-	730	3	51	9	N	46					124
02	784	N	706	-0-	-78	-0-	677	3	29	9	N	26					150
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1525	3	33	9	N	30					180
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	3	15	9	N	14					194
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	3	15	9	N	14					208

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1136	3	22	9	N	20					112
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	955	3	13	9	N	12					124
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	790	3	14	9	N	13					137
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1000	3	147	9	N	134					271
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					271
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					271

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	N	1	36	1			27
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	3	4	9	N	4					31
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	3	10	9	N	9					40
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1039	3	22	9	N	20	35	1			25
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971	3	14	9	N	13					38
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1077	3	25	9	N	23					61

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7	9	Y	6	73	1			101
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2141	3	10	9	Y	9					110
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420	3	7	9	Y	6					116
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					116
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2149	3	15	9	Y	14					130
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	3	9	9	Y	8					138

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1509	-0-	-909	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	2068	-0-	598	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1480	-0-	-907	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3723	-0-	-958	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	544	-0-	-4075	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3043	-0-	-905	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3963	-0-	273	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
*05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	360	N	527	-0-	167	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	510	N	557	-0-	47	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	2246	-0-	956	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	2191	-0-	2191	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1069	-0-	-163	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	745	-0-	-545	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	31	-0-	-1147	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	789	-0-	-1288	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	750	N	2740	-0-	1990	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	600	N	769	-0-	169	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1273	-0-	-183	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	776	-0-	-278	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	750	N	954	-0-	204	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

12	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2041	-0-	-997	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	1617	-0-	-1127	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3070	-0-	160	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

12	2449	N	890	-0-	-1559	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	2286	-0-	696	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	781	-0-	-227	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	195	-0-	-921	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	840	N	844	-0-	4	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	930	N	1095	-0-	165	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2133	-0-	-316	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	8	-0-	-1000	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	9	-0-	-1107	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	7	-0-	-1073	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	1622	-0-	-1788	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1669	-0-	-1679	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2382	-0-	-811	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	2477	-0-	707	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2188	-0-	-1315	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	291	-0-	21	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	336	N	51	-0-	-285	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1306	-0-	-616	-0-	1278	3	28	9	N	25	33	1			10
01	1798	N	1306	-0-	-492	-0-	1286	3	20	9	N	18	15	1			13
02	1316	N	1118	-0-	-198	-0-	1099	3	19	9	N	17	15	1			15
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1370	3	31	9	N	28	7	1			36
04	1260	N	1595	-0-	335	-0-	1575	3	20	9	N	18	29	1			25
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1618	3	39	9	N	35	26	1			34

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	0	N	9	-0-	9	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	616	N	408	-0-	-208	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1914	-0-	-46	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	90	N	217	-0-	127	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

12	3100	N	3135	-0-	35	1298	3135	3			N	-0-					-0-
01	4052	X	2754	-0-	-1298	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1955	-0-	-85	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1936	-0-	-172	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2864	3	24	9	Y	22	21	1			5
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2781	3	26	9	Y	24	23	1			6
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2343	3	24	9	Y	22	22	1			6
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2555	3	24	9	Y	22	24	1			4
04	1950	N	2587	-0-	637	-0-	2565	3	22	9	Y	20	21	1			3
*05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2886	3	30	9	Y	27	19	1			11

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1467	3	14	9	Y	13	8	1			8
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1497	3	20	9	Y	18	18	1			8
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	1006	3	12	9	Y	11	15	1			4
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	3	30	9	Y	27	15	1			16
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1129	3	7	9	Y	6	16	1			6
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	3	18	9	Y	16	15	1			7

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	518	-0-	-319	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	540	N	606	-0-	66	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	682	N	133	-0-	-549	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	390	N	616	-0-	226	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	2921	-0-	1571	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3565	-0-	-651	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	660	N	681	-0-	21	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1082	-0-	2	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2855	-0-	665	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1913	-0-	-567	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1827	-0-	-861	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2073	-0-	-1089	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2001	-0-	-1059	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2000	-0-	-1162	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	1755	-0-	-942	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	280	-0-	-1487	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	263	-0-	-745	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	765	-0-	-1002	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	270	N	392	-0-	122	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

12	3658	X	2803	-0-	-855	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1682	-0-	-1622	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	1876	-0-	-1441	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1861	-0-	-869	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

12	2945	X	2037	-0-	-908	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2026	-0-	-826	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	2444	-0-	464	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1525	-0-	-485	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					4
04	0	N	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-					4
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	300	N	375	-0-	75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1628	-0-	998	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	534	-0-	-923	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	510	N	1510	-0-	1000	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2514	-0-	-152	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2435	-0-	5	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2401	-0-	-234	-0-	2401	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1605	-0-	-534	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3283	-0-	183	183	3283	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2827	-0-	27	210	2827	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3495	-0-	395	605	3495	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	3323	-0-	1103	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	3	14	9	Y	13	14	1			3
01	1767	N	1355	-0-	-412	-0-	1337	3	18	9	Y	16	15	1			4
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1749	3	17	9	Y	15	16	1			3
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1868	3	26	9	Y	24	25	1			2
04	1200	N	2028	-0-	828	-0-	2007	3	21	9	Y	19	16	1			5
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2237	3	17	9	Y	15	17	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2122	3	23	9	Y	21	22	1			5
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2267	3	31	9	Y	28	26	1			7
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2120	3	21	9	Y	19	22	1			4
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	2220	X	2201	-0-	-19	-0-	2179	3	22	9	Y	20	15	1			5
05	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	2056	3	17	9	Y	15	17	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2303	3	22	9	Y	20	15	1			5
02	2800	N	4670	-0-	1870	1870	4625	3	45	9	Y	41	35	1			11
03	3100	N	2523	-0-	-577	1293	2497	3	26	9	Y	24	30	1			5
04	30	N	1452	-0-	1422	-0-	1440	3	12	9	Y	11	14	1			2
*05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	511	-0-	-729	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	784	N	267	-0-	-517	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	930	N	947	-0-	17	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	682	N	142	-0-	-540	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3038	-0-	-42	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3205	-0-	-5	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

12	1891	X	1134	-0-	-757	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1112	-0-	-190	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1603	-0-	523	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

12	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	420	N	448	-0-	28	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	173	-0-	-1115	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	88	-0-	-1431	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	450	N	1104	-0-	654	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	3148	-0-	448	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
*05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	900	-0-	-332	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	977	-0-	-1095	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	4	-0-	-2290	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1194	-0-	-511	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	547	-0-	-1375	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	93	-0-	-1055	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	569	-0-	-640	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	540	N	1739	-0-	1199	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	2602	-0-	622	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3165	-0-	-2105	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	2910	-0-	-2360	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	138	-0-	-4622	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	2507	-0-	677	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	477	-0-	-763	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	86	-0-	-1309	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	90	N	551	-0-	461	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1907	-0-	647	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	10	-0-	-326	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	120	N	138	-0-	18	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	3584	-0-	1784	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2561	-0-	-99	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2055	-0-	-890	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2580	-0-	60	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3816	-0-	716	1515	3816	3			N	-0-					-0-
01	5243	X	3728	-0-	-1515	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2692	-0-	352	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1600	-0-	250	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	719	-0-	-1327	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	690	N	3240	-0-	2550	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3240	-0-	140	140	3240	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	891	-0-	-481	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	880	-0-	-515	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3608	-0-	-480	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3347	-0-	-1179	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3129	-0-	-1251	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3134	-0-	-1392	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1723	-0-	493	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	496	-0-	-775	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	2991	-0-	1641	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2081	-0-	-523	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1923	-0-	-588	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1941	-0-	-243	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	2617	-0-	757	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1427	-0-	-247	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1372	-0-	-581	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	988	-0-	-776	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	2220	-0-	840	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	812	-0-	-614	-0-	812	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1295	-0-	155	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1519	-0-	-558	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1754	-0-	104	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1737	-0-	57	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1089	-0-	-283	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1426	-0-	106	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	0	N	579	-0-	579	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	912	-0-	-669	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

12	2046	X	1817	-0-	-229	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1540	-0-	-308	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	2652	-0-	972	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	952	N	909	-0-	-43	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	990	N	993	-0-	3	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	34	-0-	34	34	34	3				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	74	-0-	74	-0-	74	3				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	2	-0-	2	2	2	3				N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	335	-0-	5	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3724	-0-	274	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

12	2108	X	23	-0-	-2085	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2121	-0-	81	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

12	3100	N	-0-	-0-	-3100	875					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	495	-0-	-1179	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	317	-0-	-1335	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	480	N	2458	-0-	1978	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	720	N	92	-0-	-628	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1883	-0-	-161	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1844	-0-	-346	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1932	-0-	-331	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	3272	-0-	3272	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	630	N	635	-0-	5	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	3058	-0-	1978	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	896	N	722	-0-	-174	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	960	N	753	-0-	-207	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2311	-0-	-510	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2188	-0-	-360	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2393	-0-	-247	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	750	N	816	-0-	66	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	157	-0-	-897	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2572	-0-	2422	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	0	N	6	-0-	6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	450	N	461	-0-	11	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	1382	-0-	1382	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	Y	12	11	1			3
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2301	3	22	9	Y	20	18	1			5
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	3	15	9	Y	14	15	1			4
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	3	11	9	Y	10	12	1			2
04	930	N	2080	-0-	1150	-0-	2062	3	18	9	Y	16	16	1			2
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1959	3	20	9	Y	18	13	1			7

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270	N	272	-0-	2	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	161	-0-	11	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	720	N	752	-0-	32	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	4238	-0-	2528	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2173	-0-	-865	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2138	-0-	-550	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1884	-0-	-751	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2536	-0-	-764	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1826	-0-	-1584	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1292	-0-	-692	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	954	-0-	-838	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1944	-0-	684	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	948	-0-	-1346	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	363	-0-	-1652	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	370	-0-	-1366	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	360	N	2346	-0-	1986	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2743	-0-	-317	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	2736	-0-	1236	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	610	-0-	-847	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	557	-0-	-497	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	540	N	1435	-0-	895	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2848	-0-	-562	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2652	-0-	-428	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	995	-0-	-648	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	441	-0-	-987	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	462	-0-	-809	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	960	N	533	-0-	-427	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
03	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	1396	-0-	-3224	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2290	-0-	-376	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2653	-0-	-13	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2859	-0-	279	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	3420	-0-	2250	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
*05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1745	-0-	-75	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	870	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	270	N	428	-0-	158	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	630	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	761	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	662	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	775	N	661	-0-	-114	-0-	654	3	7	9	Y	6	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	240	N	469	-0-	229	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

12	1426	N	333	-0-	-1093	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	868	N	298	-0-	-570	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	532	N	307	-0-	-225	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	300	N	389	-0-	89	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	453	-0-	33	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60	N	81	-0-	21	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4					6
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1					7
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2					9
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					10
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1					11
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	7	1			4

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1536	-0-	456	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

12	3255	X	1074	-0-	-2181	-0-	1065	3	9	9	Y	8	10	1			2
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4299	3	41	9	Y	37	30	1			9
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2818	3	29	9	Y	26	28	1			7
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	3	30	9	Y	27	29	1			5
04	2070	X	3234	-0-	1164	-0-	3206	3	28	9	Y	25	26	1			4
*05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3094	3	32	9	Y	29	21	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	2065	-0-	-203	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2371	-0-	151	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	450	N	492	-0-	42	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1222	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	980	N	722	-0-	-258	-0-	715	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1148	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	1200	N	93	-0-	-1107	-0-	92	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	806	N	148	-0-	-658	-0-	146	3	2	9	Y	2	1	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2170	-0-	-341	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1602	-0-	-666	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	1636	-0-	-875	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1521	-0-	-579	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1675	-0-	-1797	-0-	1661	3	14	9	Y	13	14	1			3
01	2666	X	785	-0-	-1881	-0-	777	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	1904	X	1806	-0-	-98	-0-	1788	3	18	9	Y	16	14	1			4
03	1922	X	1308	-0-	-614	-0-	1295	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	750	N	922	-0-	172	-0-	914	3	8	9	Y	7	8	1			1
05	2015	N	702	-0-	-1313	-0-	694	3	8	9	Y	7	5	1			3

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1069	-0-	-543	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	899	-0-	-511	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	840	-0-	-369	-0-	840	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1716	-0-	-423	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1707	-0-	-843	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1868	-0-	-767	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2592	-0-	72	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	436	-0-	76	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180	N	191	-0-	11	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

12	1488	X	1257	-0-	-231	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1276	-0-	-863	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

12	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1343	-0-	-277	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

12	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1489	-0-	-695	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1739	-0-	-617	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2281	-0-	91	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

12	837	N	75	-0-	-762	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	157	-0-	67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	980	N	818	-0-	-162	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	900	N	1082	-0-	182	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	558	N	301	-0-	-257	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	510	N	255	-0-	-255	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1087	-0-	97	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	N	2264	-0-	-166	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	2585	-0-	965	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*05	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6349	-0-	3249	3249	6349	3			N	-0-					-0-
04	0	N	10703	-0-	10703	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	13318	-0-	10218	10218	13318	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	240	N	276	-0-	36	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2107	-0-	-1055	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2528	-0-	-328	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3678	-0-	618	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2248	-0-	-216	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	1109	-0-	-1619	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2556	-0-	216	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

12	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	50	-0-	50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

12	4991	X	3110	-0-	-1881	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3007	-0-	-969	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2638	-0-	-1175	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2370	-0-	-1650	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	2365	-0-	-1789	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2203	3	19	9	Y	17	18	1			4
01	1364	X	967	-0-	-397	-0-	955	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1097	3	12	9	Y	11	11	1			2
04	930	N	1260	-0-	330	-0-	1250	3	10	9	Y	9	10	1			1
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1390	3	14	9	Y	13	9	1			5

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

12	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	326	-0-	-759	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	613	-0-	283	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	728	N	484	-0-	-244	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	780	N	1314	-0-	534	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

12	3503	X	2417	-0-	-1086	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2006	-0-	-598	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2387	-0-	-496	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2214	-0-	-576	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

12	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	206	-0-	-972	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	3146	-0-	176	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	180	N	268	-0-	88	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	30	N	50	-0-	20	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CGU 12					WELL #: 7	RRCID -> 149083						COMPL. DATE 02/11/1994					TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538
12	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	755	-0-	-415	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	3			N	-0-					-0-
HANCOCK, J.F. UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 149087						COMPL. DATE 03/05/1994					TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100
12	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
KANGAROO GAS UNIT 16					WELL #: 3	RRCID -> 149264						COMPL. DATE 12/27/1993					TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CGU 15					WELL #: 9	RRCID -> 149449						COMPL. DATE 02/18/1994					TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	549	-0-	-536	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
CGU 6					WELL #: 9-T	RRCID -> 149471						COMPL. DATE 03/15/1994					TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
CGU 18					WELL #: 10	RRCID -> 149623						COMPL. DATE 04/01/1994					TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	390	N	706	-0-	316	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	540	N	777	-0-	237	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	120	N	143	-0-	23	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1047	-0-	57	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3256	-0-	156	156	3226	3	30	9	Y	27					27
01	3100	N	2998	-0-	-102	54	2985	3	13	9	Y	12					39
02	1391	N	1337	-0-	-54	-0-	1329	3	8	9	Y	7					46
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1875	3	2	9	Y	2					48
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2					50
05	589	X	419	-0-	-170	-0-	419	3			Y	-0-	34	1			16

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	874	-0-	-397	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	840	N	1372	-0-	532	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	90	N	150	-0-	60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	560	N	4	-0-	-556	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	806	N	325	-0-	-481	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	8	-0-	-798	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	30	N	142	-0-	112	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	1	1			1

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

12	2046	X	1203	-0-	-843	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1482	-0-	-564	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1252	-0-	-568	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1651	-0-	-271	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	526	-0-	-1304	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	336	N	98	-0-	-238	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	360	N	454	-0-	94	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	510	N	640	-0-	130	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1674	-0-	-682	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1252	-0-	-792	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1276	-0-	-801	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1242	-0-	-378	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	340	-0-	40	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	864	-0-	-284	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1174	-0-	94	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1981	-0-	-437	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1421	-0-	341	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	3100	-0-	1690	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1101	-0-	-187	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1129	-0-	-251	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1109	-0-	-317	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

12	1705	N	949	-0-	-756	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	998	-0-	-428	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	961	N	265	-0-	-696	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	960	N	1264	-0-	304	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	810	N	895	-0-	85	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	3	1	9	Y	1					2
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					2
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	105	3	1	9	Y	1					3
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					3
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					3
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-	2	1			1

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	355	-0-	-327	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	682	X	296	-0-	-386	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	616	X	217	-0-	-399	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	780	N	1989	-0-	1209	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	737	-0-	-100	-0-	731	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	694	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4548	3	45	9	Y	41	32	1			11
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1063	3	11	9	Y	10	19	1			2
04	810	X	790	-0-	-20	-0-	783	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	837	X	698	-0-	-139	-0-	690	3	8	9	Y	7	5	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	150	N	365	-0-	215	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

12	2635	X	1630	-0-	-1005	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2403	-0-	333	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1470	-0-	-1289	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2494	-0-	-606	30	2494	3			N	-0-					-0-
01	1808	X	1778	-0-	-30	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	1411	-0-	391	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	303	-0-	3	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1070	-0-	-162	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1308	-0-	-583	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	2627	-0-	1367	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	2103	-0-	543	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	969	-0-	-457	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1300	-0-	190	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	588	N	259	-0-	-329	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	651	N	201	-0-	-450	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7600	-0-	4500	8133	7600	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	410	-0-	-2690	5443	410	3			N	-0-					-0-
02	5773	X	330	-0-	-5443	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	210	X	510	-0-	300	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2851	-0-	-599	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	789	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	776	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	812	N	592	-0-	-220	-0-	586	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	692	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	702	3	7	9	Y	6	6	1			1
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	3	8	9	Y	7	5	1			3

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					11
01	1333	N	174	-0-	-1159	-0-	173	3	1	9	Y	1					12
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1679	3	19	9	Y	17	18	1			4
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1664	3	22	9	Y	20	19	1			5
02	1568	N	1500	-0-	-68	-0-	1486	3	14	9	Y	13	15	1			3
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1593	3	23	9	Y	21	22	1			2
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1537	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1616	3	12	9	Y	11	13	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	640	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	569	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	608	3	7	9	Y	6	5	1			2
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

12	3906	X	2715	-0-	-1191	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1067	-0-	-2839	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	1180	-0-	-2348	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3171	-0-	-609	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

12	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2675	-0-	-321	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	157	-0-	-2933	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

12	1736	X	1085	-0-	-651	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	978	-0-	-590	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1876	-0-	526	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	3			N	-0-					-0-
02	1913	N	1840	-0-	-73	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	840	X	1045	-0-	205	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

12	1271	X	652	-0-	-619	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	696	-0-	-575	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
04	720	X	2095	-0-	1375	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	428	-0-	-843	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1065	-0-	-423	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	116	-0-	-1155	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	104	-0-	-1167	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
02	252	N	87	-0-	-165	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2053	3	18	9	Y	16	16	1			4
01	2139	X	1734	-0-	-405	-0-	1717	3	17	9	Y	15	15	1			4
02	1792	N	1538	-0-	-254	-0-	1523	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	1646	3	17	9	Y	15	16	1			3
04	1680	N	1335	-0-	-345	-0-	1325	3	10	9	Y	9	11	1			1
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2007	3	22	9	Y	20	13	1			8

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801	N	2423	-0-	-378	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	884	-0-	-976	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	941	-0-	-981	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2917	-0-	-1330	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	2268	-0-	-1979	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3364	-0-	-883	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2503	-0-	-917	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	1871	-0-	-2376	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	720	N	2195	-0-	1475	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	682	N	50	-0-	-632	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	2208	-0-	1128	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1676	3	19	9	Y	17	18	1			4
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1596	3	22	9	Y	20	19	1			5
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1506	3	14	9	Y	13	15	1			3
03	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1588	3	23	9	Y	21	22	1			2
04	1560	N	1568	-0-	8	-0-	1553	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1555	3	11	9	Y	10	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	Y	8	9	1			2
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	686	3	6	9	Y	5	7	1			1
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	750	N	768	-0-	18	-0-	760	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	700	3	6	9	Y	5	6	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	19577	3	218	9	Y	198	211	1			50
01	20863	X	18608	-0-	-2255	-0-	18363	3	245	9	Y	223	215	1			58
02	17724	X	14073	-0-	-3651	-0-	13938	3	135	9	Y	123	154	1			27
03	19623	X	11738	-0-	-7885	-0-	11574	3	164	9	Y	149	164	1			12
04	18990	X	8583	-0-	-10407	-0-	8496	3	87	9	Y	79	70	1			21
05	19623	X	7127	-0-	-12496	-0-	7073	3	54	9	Y	49	60	1			10

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1407	-0-	-670	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	18	-0-	-1886	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	3	-0-	-1347	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1264	-0-	-379	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1242	-0-	-401	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	1079	-0-	-405	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1101	-0-	-542	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1132	-0-	-458	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*05	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	244	-0-	-810	-0-	241	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1518	3	20	9	Y	18	14	1			5
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	739	3	7	9	Y	6	10	1			1
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	Y	20	19	1			2
04	990	N	1284	-0-	294	-0-	1272	3	12	9	Y	11	10	1			3
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	3	10	9	Y	9	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1916	-0-	-998	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1601	-0-	-1219	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2362	3	21	9	Y	19	16	1			5
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	3	15	9	Y	14	15	1			4
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	3	8	9	Y	7	9	1			2
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	180	N	1264	-0-	1084	-0-	1254	3	10	9	Y	9	9	1			1
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	3	20	9	Y	18	12	1			7

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	670	-0-	-1178	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	678	-0-	-1368	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	3617	-0-	2417	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
*05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	2172	-0-	762	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2049	-0-	-834	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1821	-0-	-783	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2158	-0-	-725	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	627	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	593	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	606	3	6	9	Y	5	5	1			1

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

12	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1181	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	1209	N	186	-0-	-1023	-0-	186	3			Y	-0-					2
02	1092	N	1004	-0-	-88	-0-	994	3	10	9	Y	9	7	1			4
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	3	8	9	Y	7	7	1			4
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	6	1			2
05	1116	N	47	-0-	-1069	-0-	47	3			Y	-0-	2	1			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

12	5394	X	3983	-0-	-1411	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	3323	-0-	-2071	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2421	-0-	-2255	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4842	-0-	-335	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4394	-0-	-616	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

12	3100	N	2771	-0-	-329	204	2771	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1276	-0-	-894	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2683	-0-	-33	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1997	-0-	-913	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1224	-0-	-92	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	763	-0-	-857	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	2188	-0-	658	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	210	N	309	-0-	99	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	961	N	115	-0-	-846	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	930	N	47	-0-	-883	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	961	N	34	-0-	-927	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
04	0	N	893	-0-	893	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	657	-0-	-676	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	942	-0-	-1104	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	350	-0-	-730	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	644	N	492	-0-	-152	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1768	-0-	-1766	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1141	-0-	-2393	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	681	-0-	-1839	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	3532	-0-	1522	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	0	N	151	-0-	151	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2642	-0-	-458	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1860	-0-	-996	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1066	-0-	-2096	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3120	-0-	-507	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3261	-0-	-15	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	977	-0-	-1999	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2365	-0-	-323	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2349	-0-	-531	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1112	-0-	-1585	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1018	-0-	1015	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

12	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	480	N	242	-0-	-238	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2307	-0-	-363	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2353	-0-	-406	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

12	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2197	-0-	-99	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1955	-0-	-355	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1180	-0-	-1238	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	620	N	292	-0-	-328	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-					-0-
04	360	N	3719	-0-	3359	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4972	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	660	N	5	-0-	-655	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	136	-0-	-2778	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	239	-0-	-2393	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	150	-0-	-1860	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	998	-0-	-893	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1538	-0-	-86	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	960	N	2445	-0-	1485	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2559	-0-	-213	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1619	-0-	-1264	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2786	-0-	326	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1					26
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					26
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	764	3	112	9	Y	102	25	1			103
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1278	3	59	9	Y	54	125	1			32
04	0	N	1392	-0-	1392	-0-	1234	3	158	9	Y	144					176
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	3	10	9	Y	9					185

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1806	-0-	-891	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2631	-0-	-225	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1744	-0-	-1170	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	825	-0-	-570	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	775	N	101	-0-	-674	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	1785	-0-	-261	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	778	-0-	-1070	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1593	-0-	-1795	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1702	-0-	-2049	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2304	-0-	-1326	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	139	-0-	-729	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	552	-0-	-680	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	30	N	360	-0-	330	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	620	N	143	-0-	-477	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	788	-0-	-412	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	2796	-0-	1146	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2919	-0-	-441	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2638	-0-	-962	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	2922	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

12	1209	X	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	490	-0-	-719	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	404	-0-	-688	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	480	N	2314	-0-	1834	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

12	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2610	-0-	-459	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2603	-0-	-169	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	780	N	803	-0-	23	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1245	-0-	-71	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1990	-0-	640	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	4	N	12	-0-	8	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	108	-0-	18	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

12	3348	X	1149	-0-	-2199	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1341	-0-	-1883	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1178	-0-	-1650	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1413	-0-	123	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

12	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	728	N	95	-0-	-633	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	480	N	654	-0-	174	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	390	N	421	-0-	31	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	952	X	722	-0-	-230	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	1769	-0-	749	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	470	-0-	-584	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

12	2511	X	750	-0-	-1761	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	992	X	703	-0-	-289	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	508	-0-	-500	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	690	N	778	-0-	88	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

12	2821	X	1785	-0-	-1036	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1633	-0-	-1188	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	40	-0-	-1910	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	570	N	591	-0-	21	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

12	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2054	-0-	-922	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1864	-0-	-796	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
*05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	990	N	645	-0-	-345	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	588	-0-	-435	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	8	-0-	-1132	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1492	-0-	-76	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3203	X	3075	-0-	-128	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2524	-0-	394	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	570	N	2862	-0-	2292	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

12	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
04	900	X	3912	-0-	3012	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
*05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	184	-0-	-460	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	0	N	874	-0-	874	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	450	N	114	-0-	-336	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	589	N	313	-0-	-276	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	300	N	843	-0-	543	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1817	-0-	-367	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1648	-0-	-1173	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2531	-0-	-493	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	934	-0-	-2414	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3995	-0-	815	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
*05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2523	-0-	-53	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2719	-0-	-41	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	403	X	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	364	X	189	-0-	-175	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	403	X	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2850	-0-	-34	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3225	-0-	-2014	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3312	-0-	-1476	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3341	-0-	-1960	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
*05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	826	-0-	-755	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	382	-0-	-1148	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
04	900	N	2075	-0-	1175	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2617	-0-	-824	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	5069	-0-	1739	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
*05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	970	-0-	-350	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	1718	-0-	-917	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1724	-0-	-556	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1786	-0-	-632	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1191	-0-	-579	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

12	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2535	-0-	-209	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

12	5115	X	3687	-0-	-1428	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2519	-0-	-2596	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	2246	-0-	-2374	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3459	-0-	-1656	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	5564	-0-	1934	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
*05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

12	2046	X	1964	-0-	-82	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1674	-0-	-202	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1825	-0-	-252	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1731	-0-	-219	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1759	-0-	-194	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	0	N	422	-0-	422	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

12	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	270	N	289	-0-	19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3321	-0-	-244	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3229	-0-	-221	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3646	-0-	-190	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3865	-0-	-475	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3696	-0-	-504	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2070	-0-	-1557	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1790	-0-	-1486	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2048	-0-	-1432	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2056	-0-	-1013	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2583	-0-	-1137	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2047	-0-	-1257	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2374	-0-	-1284	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2330	-0-	-1210	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2754	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3186	-0-	-906	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3310	-0-	-441	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3034	-0-	-626	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3057	-0-	-880	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2971	-0-	-137	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2644	-0-	-686	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

12	3100	N	3827	-0-	727	727	3827	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2571	-0-	-529	198	2571	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2217	-0-	-198	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2494	-0-	424	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	102	-0-	-1882	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	720	N	74	-0-	-646	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1098	-0-	-246	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1658	-0-	458	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2732	-0-	692	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

12	4557	X	3018	-0-	-1539	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3766	-0-	-350	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3858	-0-	-702	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3739	-0-	-973	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1029	-0-	-315	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	680	-0-	-529	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3603	-0-	-9	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	4306	-0-	436	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3953	-0-	-480	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	4391	-0-	551	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4361	-0-	-537	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3574	-0-	-1014	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3759	-0-	189	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	3957	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	4400	-0-	590	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
*05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3363	-0-	-305	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3259	-0-	-671	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3448	-0-	-489	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1105	-0-	-1158	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1019	-0-	-1244	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	968	-0-	-208	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1008	-0-	-132	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

12	2542	X	1967	-0-	-575	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1038	-0-	-1473	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1790	-0-	-338	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2088	-0-	-206	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1379	-0-	-605	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	3632	-0-	842	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2700	-0-	450	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4923	-0-	1823	1823	4923	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1585	-0-	1585	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1373	-0-	-828	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1221	-0-	-759	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1007	-0-	-1194	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1059	-0-	-832	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1148	X	1010	-0-	-138	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	1152	-0-	132	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1311	-0-	-704	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	640	-0-	-1220	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1427	-0-	797	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1683	-0-	-487	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	538	-0-	-2531	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	216	-0-	-1892	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	292	-0-	-1192	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	382	-0-	-1261	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	812	-0-	-778	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	527	X	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4446	-0-	-370	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4674	-0-	-627	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4747	-0-	-353	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2999	X	2831	-0-	-168	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	540	X	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	18	-0-	-974	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1	N	848	-0-	847	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	837	N	542	-0-	-295	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	510	N	742	-0-	232	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2660	-0-	-905	-0-	2637	3	23	9	Y	21	13	1			14
01	3193	X	2314	-0-	-879	-0-	2283	3	31	9	Y	28	29	1			13
02	2856	X	2092	-0-	-764	-0-	2067	3	25	9	Y	23	28	1			8
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2785	3	57	9	Y	52	30	1			30
04	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2534	3	15	9	Y	14	30	1			14
05	2666	X	2609	-0-	-57	-0-	2580	3	29	9	Y	26	29	1			11

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5772	-0-	-645	-0-	5721	3	51	9	Y	46	133	1			31
01	6386	X	5112	-0-	-1274	-0-	5045	3	67	9	Y	61	64	1			28
02	5572	X	5337	-0-	-235	-0-	5273	3	64	9	Y	58	66	1			20
03	6169	X	5916	-0-	-253	-0-	5795	3	121	9	Y	110	66	1			64
04	5970	X	5585	-0-	-385	-0-	5553	3	32	9	Y	29	62	1			31
05	5921	X	5833	-0-	-88	-0-	5771	3	62	9	Y	56	63	1			24

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	21	-0-	-1295	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1355	-0-	-1697	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1031	-0-	-2348	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	958	-0-	-2312	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	907	-0-	-1449	-0-	907	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

12	3813	X	1456	-0-	-2357	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2271	-0-	-1542	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	747	-0-	-2081	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	869	-0-	-2262	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	725	-0-	-2305	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1962	-0-	822	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

12	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3962	-0-	422	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

12	4371	X	3728	-0-	-643	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3833	-0-	-59	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3964	-0-	-176	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	3739	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2160	-0-	-24	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1249	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	1097	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1288	N	1148	-0-	-140	-0-	1136	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	911	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	1080	N	2199	-0-	1119	-0-	2181	3	18	9	Y	16	16	1			2
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2382	3	25	9	Y	23	16	1			9

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

12	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4404	-0-	324	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	4067	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1715	-0-	-1885	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1045	-0-	-2675	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

12	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3097	-0-	-809	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
03	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	22727	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	24005	-0-	20705	-0-	24005	3			N	-0-					-0-
*05	30134	X	30134	-0-	-0-	-0-	30134	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

12	3720	X	1043	-0-	-2677	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1339	-0-	-2195	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2650	-0-	-542	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	2927	-0-	1247	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

12	4681	X	3938	-0-	-743	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3563	-0-	-1118	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3742	-0-	-486	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4222	-0-	112	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
*05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

12	2387	X	1388	-0-	-999	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	3467	-0-	1157	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2837	-0-	37	37	2837	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	73	3136	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	3005	-0-	1025	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2591	-0-	-1098	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1871	-0-	-1818	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1545	-0-	-1787	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1904	-0-	-1692	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1594	-0-	-926	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3491	-0-	-1314	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	2917	-0-	-1423	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3721	-0-	-1084	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2774	-0-	-977	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	1841	-0-	-1972	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	4155	-0-	1755	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
*05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	4839	-0-	1179	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2810	-0-	-972	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2978	-0-	-550	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3045	-0-	-737	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2935	-0-	-725	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3811	-0-	-653	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3593	-0-	-439	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2031	3	13	9	Y	12	13	1			4
01	2015	N	542	-0-	-1473	-0-	542	3			Y	-0-					4
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1937	3	18	9	Y	16	13	1			7
03	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	1606	3	12	9	Y	11	12	1			6
04	510	N	1506	-0-	996	-0-	1494	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	2015	N	1465	-0-	-550	-0-	1455	3	10	9	Y	9	11	1			4

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2103	-0-	-718	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4681	-0-	-992	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	3740	-0-	-1384	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	2657	-0-	-3016	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
*05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	616	-0-	-810	-0-	612	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	1240	X	725	-0-	-515	-0-	715	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	756	N	557	-0-	-199	-0-	550	3	7	9	Y	6	8	1			2
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	3	20	9	Y	18	10	1			10
04	690	N	774	-0-	84	-0-	770	3	4	9	Y	4	10	1			4
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	3	15	9	Y	14	12	1			6

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1675	-0-	-526	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1198	-0-	-422	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1228	-0-	-973	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	978	-0-	-1010	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2263	3	21	9	Y	19	12	1			12
01	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	2291	3	31	9	Y	28	27	1			13
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2197	3	25	9	Y	23	28	1			8
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2513	3	53	9	Y	48	28	1			28
04	2220	N	2350	-0-	130	-0-	2337	3	13	9	Y	12	27	1			13
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2353	3	25	9	Y	23	26	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1813	-0-	793	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3389	-0-	239	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	895	-0-	-810	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	867	-0-	-673	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1304	-0-	-401	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	2111	-0-	821	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	720	X	891	-0-	171	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	905	-0-	-1389	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1164	-0-	-1446	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	6	-0-	-1637	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	11	-0-	-1570	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3			N	-0-					-0-
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
04	11	N	17849	-0-	17838	-0-	17849	3			N	-0-					-0-
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	2322	-0-	702	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	270	-0-	-784	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	961	N	71	-0-	-890	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	784	N	115	-0-	-669	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	60	N	106	-0-	46	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	6472	-0-	-52	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	7087	-0-	97	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6260	-0-	-963	-0-	6260	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

12	1426	N	933	-0-	-493	-0-	924	3	9	9	Y	8	5	1			5
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1065	3	14	9	Y	13	12	1			6
02	1092	N	832	-0-	-260	-0-	822	3	10	9	Y	9	12	1			3
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	979	3	21	9	Y	19	11	1			11
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1018	3	7	9	Y	6	11	1			6
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	916	3	10	9	Y	9	11	1			4

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	224	X	8	-0-	-216	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	6	-0-	-3497	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	118	-0-	-3272	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

12	7905	X	6281	-0-	-1624	-0-	6212	3	69	9	Y	63	58	1			16
01	8277	X	4268	-0-	-4009	-0-	4212	3	56	9	Y	51	54	1			13
02	7476	X	4090	-0-	-3386	-0-	4050	3	40	9	Y	36	41	1			8
03	8277	X	4303	-0-	-3974	-0-	4246	3	57	9	Y	52	56	1			4
04	6090	X	5214	-0-	-876	-0-	5160	3	54	9	Y	49	40	1			13
*05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8153	3	63	9	Y	57	58	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	4578	-0-	-2730	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	6282	-0-	-1809	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	4795	-0-	-3035	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
*05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

12	3565	X	1676	-0-	-1889	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3787	-0-	337	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1280	-0-	-921	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1886	-0-	-364	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	5878	-0-	-756	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	4559	-0-	-1433	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	3359	-0-	-3275	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5838	-0-	-312	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	6104	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3086	-0-	-162	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2551	-0-	-859	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	929	-0-	-107	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

12	4309	X	3811	-0-	-498	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3827	-0-	-9	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3790	-0-	-140	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	102	-0-	-1214	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	120	-0-	-1337	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

12	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1936	-0-	-668	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2337	-0-	57	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	134	-0-	104	-0-	133	3	1	9	Y	1					1
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

12	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3557	-0-	137	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

12	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2911	-0-	-617	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3285	-0-	-621	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3705	-0-	-75	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4040	-0-	-1602	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	3817	-0-	-1546	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	5071	-0-	361	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	4795	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	2249	-0-	1169	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2350	-0-	130	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	520	-0-	-689	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1225	-0-	-203	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	510	N	1155	-0-	645	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	831	-0-	-533	-0-	831	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	2911	-0-	-2700	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	1533	-0-	-4078	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	1971	-0-	-3097	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	2594	-0-	-2707	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	2634	-0-	-1866	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6095	-0-	-539	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5750	-0-	-242	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6407	-0-	-227	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	6243	-0-	-177	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6397	-0-	-20	-0-	6397	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
02	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	7153	-0-	553	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
*05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5464	-0-	-472	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6146	-0-	-426	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6209	-0-	-146	-0-	6209	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3288	-0-	-1207	-0-	3258	3	30	9	Y	27					47
01	4619	X	2711	-0-	-1908	-0-	2699	3	12	9	Y	11					58
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5084	3	29	9	Y	26					84
03	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3845	3	4	9	Y	4					88
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5157	3	13	9	Y	12					100
*05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-	69	1			31

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4631	-0-	-887	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4687	-0-	-831	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4334	-0-	-650	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4660	-0-	-858	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4638	-0-	-702	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
*05	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4450	-0-	40	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
*05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2426	-0-	-94	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1093	-0-	-643	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1008	-0-	-728	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	839	-0-	-729	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	861	-0-	-689	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6337	-0-	-855	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5395	-0-	-1797	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5507	-0-	-513	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5706	-0-	-866	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	6011	-0-	-349	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5948	-0-	-376	-0-	5948	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

12	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3571	-0-	-629	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

12	806	N	230	-0-	-576	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	614	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

12	4185	X	3719	-0-	-466	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3890	-0-	-295	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3956	-0-	206	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

12	8308	X	2250	-0-	-6058	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	6048	-0-	-2260	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
03	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5892	-0-	42	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
*05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

12	2821	X	2143	-0-	-678	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2039	-0-	-201	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	168	-0-	48	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

12	3596	X	705	-0-	-2891	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1161	-0-	-2094	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	471	-0-	-1881	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	4073	-0-	2963	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

12	13020	X	826	-0-	-12194	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	11760	X	1	-0-	-11759	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	5163	-0-	-7857	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	4240	-0-	-8360	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
*05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

12	9672	X	40	-0-	-9632	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	744	X	35	-0-	-709	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	23	-0-	-4765	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	395	-0-	-4906	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	1310	-0-	-3820	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	853	-0-	-852	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	240	N	833	-0-	593	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	4073	-0-	-1987	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	4166	-0-	-2096	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

12	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3126	-0-	-253	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2697	-0-	-271	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1180	-0-	100	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	252	N	15	-0-	-237	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1642	-0-	-590	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1114	-0-	-902	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

12	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2017	-0-	-1269	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2573	-0-	-607	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	1717	-0-	1147	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

12	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	4994	-0-	-8398	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	2070	-0-	-11322	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	3			N	-0-					-0-
03	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	5664	-0-	-3366	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
*05	35781	X	35781	-0-	-0-	-0-	35781	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

12	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	450	N	549	-0-	99	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

12	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2407	-0-	-662	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2980	-0-	100	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5318	3	46	9	Y	42	43	1			10
01	3751	X	3219	-0-	-532	-0-	3188	3	31	9	Y	28	31	1			7
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5131	3	51	9	Y	46	41	1			12
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5805	3	57	9	Y	52	54	1			10
04	5280	X	5606	-0-	326	-0-	5560	3	46	9	Y	42	46	1			6
*05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5595	3	57	9	Y	52	37	1			21

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	6082	-0-	682	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
*05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

12	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2572	-0-	-200	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2463	-0-	-507	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2547	-0-	-522	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3840	-0-	-438	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3541	-0-	-323	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4199	-0-	59	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					10
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	169	3	79	9	Y	72					82
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	140	3	21	9	Y	19	79	1			22
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	138	3	8	9	Y	7	25	1			4
04	150	N	217	-0-	67	-0-	202	3	15	9	Y	14					18
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					18

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1891	3	263	9	Y	239	177	1			177
01	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	1843	3	353	9	Y	321	338	1			160
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1735	3	263	9	Y	239	341	1			58
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	1913	3	384	9	Y	349	162	1			245
04	2040	N	2149	-0-	109	-0-	1901	3	248	9	Y	225	318	1			152
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2109	3	250	9	Y	227	344	1			35

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2819	-0-	-281	394	2819	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2505	-0-	-295	99	2505	3			N	-0-					-0-
03	2718	X	2619	-0-	-99	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	2536	-0-	1036	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10153	3	212	9	N	193	253	1			75
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9964	3	154	9	N	140	118	1			97
02	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8791	3	155	9	N	141	115	1			123
03	7936	X	4863	-0-	-3073	-0-	4751	3	112	9	N	102	57	1			168
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-	132	1			36
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-	36	1			-0-

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

12	1617	N	822	-0-	-795	-0-	814	3	8	9	Y	7	13	1			2
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2637	3	25	9	Y	23	19	1			6
02	3556	X	906	-0-	-2650	-0-	897	3	9	9	Y	8	12	1			2
03	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3402	3	34	9	Y	31	27	1			6
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	2956	3	24	9	Y	22	25	1			3
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2958	3	31	9	Y	28	20	1			11

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5433	3	47	9	Y	43	36	1			10
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1686	3	17	9	Y	15	21	1			4
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4034	3	40	9	Y	36	30	1			10
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5358	3	53	9	Y	48	49	1			9
04	3420	X	4443	-0-	1023	-0-	4406	3	37	9	Y	34	38	1			5
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3922	3	41	9	Y	37	27	1			15

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	4758	-0-	3348	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
*05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2298	-0-	138	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3482	3	31	9	Y	28	28	1			7
01	3224	X	2294	-0-	-930	-0-	2273	3	21	9	Y	19	21	1			5
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2430	3	24	9	Y	22	21	1			6
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3453	3	34	9	Y	31	31	1			6
04	2430	X	3102	-0-	672	-0-	3077	3	25	9	Y	23	26	1			3
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2992	3	31	9	Y	28	20	1			11

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3775	3	32	9	Y	29	30	1			7
01	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3113	3	30	9	Y	27	27	1			7
02	3444	X	2957	-0-	-487	-0-	2928	3	29	9	Y	26	26	1			7
03	3813	X	3361	-0-	-452	-0-	3322	3	39	9	Y	35	35	1			7
04	3690	X	4099	-0-	409	-0-	4066	3	33	9	Y	30	33	1			4
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4142	3	43	9	Y	39	27	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	6041	-0-	-35	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5899	-0-	-177	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	5467	-0-	-21	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5702	-0-	-343	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825																	
12	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	2996	3	26	9	Y	24	24	1			6
01	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	2266	3	21	9	Y	19	20	1			5
02	2632	X	2037	-0-	-595	-0-	2017	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	2914	N	2658	-0-	-256	-0-	2632	3	26	9	Y	24	24	1			5
04	2220	N	2873	-0-	653	-0-	2850	3	23	9	Y	21	23	1			3
*05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2928	3	30	9	Y	27	19	1			11
GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656																	
12	2387	X	1120	-0-	-1267	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	854	-0-	-1471	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1219	-0-	-573	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1439	-0-	-31	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847																	
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	734	-0-	-661	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	330	X	755	-0-	425	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	793	-0-	-2121	-0-	793	3			N	-0-					-0-
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614																	
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
04	600	N	2307	-0-	1707	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658																	
12	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1517	-0-	-247	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	198	-0-	-2375	-0-	195	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2679	3	36	9	Y	33	25	1			9
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	15	1			2
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	180	N	199	-0-	19	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2915	3	22	9	Y	20	16	1			4

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4310	-0-	-506	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4682	-0-	-309	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4885	-0-	115	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	4433	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2082	-0-	-1576	-0-	2069	3	13	9	Y	12	13	1			4
01	3472	X	1465	-0-	-2007	-0-	1465	3			Y	-0-					4
02	2604	X	1631	-0-	-973	-0-	1616	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	2325	X	1863	-0-	-462	-0-	1850	3	13	9	Y	12	11	1			7
04	2250	X	3147	-0-	897	-0-	3125	3	22	9	Y	20	16	1			11
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3065	3	21	9	Y	19	21	1			9

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3772	-0-	-400	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4029	-0-	-171	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4239	-0-	-473	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3971	-0-	-741	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3795	-0-	-153	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
*05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2535	-0-	-713	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2784	-0-	-719	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2712	-0-	-729	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2524	-0-	-1289	-0-	2472	3	52	9	N	47	76	1			19
01	3813	X	2195	-0-	-1618	-0-	2161	3	34	9	N	31	28	1			22
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3404	3	61	9	N	55	29	1			48
03	3720	X	2526	-0-	-1194	-0-	2469	3	57	9	N	52	22	1			78
04	3600	X	3119	-0-	-481	-0-	3083	3	36	9	N	33	61	1			50
05	3844	X	2868	-0-	-976	-0-	2800	3	68	9	N	62	53	1			59

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	169	3	80	9	Y	73					81
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	143	3	21	9	Y	19	78	1			22
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	137	3	8	9	Y	7	25	1			4
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	162	3	12	9	Y	11					15
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	3	1	9	Y	1					16

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

12	5146	X	3608	-0-	-1538	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	2530	-0-	-2461	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3255	-0-	-961	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2792	-0-	-1288	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	3728	-0-	-1015	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	2122	-0-	322	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	759	-0-	-261	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1081	-0-	91	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	761	-0-	-293	-0-	761	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2409	-0-	-55	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2256	-0-	-441	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2141	-0-	-409	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2199	-0-	-467	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

12	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1965	-0-	-1817	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1781	-0-	-1635	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3851	-0-	251	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5098	-0-	-474	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	6207	-0-	237	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
*05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3578	-0-	-669	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3626	-0-	-294	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3102	-0-	-1238	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3447	-0-	-753	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3811	-0-	-436	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2437	-0-	-353	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2143	-0-	-227	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2240	-0-	-333	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9932	-0-	-267	-0-	9823	3	109	9	Y	99	104	1			25
01	10106	X	9401	-0-	-705	-0-	9277	3	124	9	Y	113	109	1			29
02	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8755	3	86	9	Y	78	90	1			17
03	9889	X	9420	-0-	-469	-0-	9288	3	132	9	Y	120	127	1			10
04	9570	X	8982	-0-	-588	-0-	8891	3	91	9	Y	83	71	1			22
05	9889	X	9009	-0-	-880	-0-	8934	3	75	9	Y	68	76	1			14

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	712	-0-	-408	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	772	-0-	-468	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	476	N	299	-0-	-177	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	420	N	427	-0-	7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6324	-0-	3224	3224	6194	3	130	9	N	118	91	1			46
01	3100	N	7461	-0-	4361	7585	7347	3	114	9	N	104	78	1			72
02	2800	N	5274	-0-	2474	10059	5195	3	79	9	N	72	81	1			63
03	15188	X	5129	-0-	-10059	-0-	5050	3	79	9	N	72	29	1			106
04	2490	X	4682	-0-	2192	-0-	4627	3	55	9	N	50	83	1			73
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3805	3	91	9	N	83	76	1			80

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	806	-0-	-992	-0-	798	3	8	9	Y	7	9	1			2
01	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	1152	3	11	9	Y	10	9	1			3
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	3	17	9	Y	15	14	1			4
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2571	3	25	9	Y	23	23	1			4
04	1140	N	2111	-0-	971	-0-	2093	3	18	9	Y	16	18	1			2
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	3	24	9	Y	22	15	1			9

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	3465	-0-	675	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2728	3	23	9	Y	21	23	1			5
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3322	3	21	9	Y	19	19	1			5
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2898	3	29	9	Y	26	24	1			7
03	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2814	3	29	9	Y	26	28	1			5
04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	2768	3	23	9	Y	21	23	1			3
05	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2832	3	30	9	Y	27	19	1			11

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2176	-0-	-176	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2387	-0-	-13	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3572	-0-	-489	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3271	-0-	-790	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3201	-0-	-187	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2937	-0-	-693	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2126	3	19	9	Y	17	11	1			11
01	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2080	3	29	9	Y	26	25	1			12
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	3	25	9	Y	23	27	1			8
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2293	3	48	9	Y	44	26	1			26
04	1590	N	2263	-0-	673	-0-	2250	3	13	9	Y	12	25	1			13
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2145	3	22	9	Y	20	24	1			9

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4188	-0-	-1082	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4306	-0-	-778	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3842	-0-	-750	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4162	-0-	-581	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3833	-0-	-757	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4663	-0-	-204	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3698	-0-	-698	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4288	-0-	-579	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4014	-0-	-696	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3756	-0-	-1049	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	1967	-0-	-3117	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3550	-0-	-1042	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4352	-0-	-360	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4611	-0-	-309	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3463	-0-	-1621	-0-	3463	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	3834	-0-	-2326	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6189	-0-	-42	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4518	-0-	-1558	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4266	-0-	-1810	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	3760	-0-	-1728	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4419	-0-	-381	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
*05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3422	-0-	-946	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	2625	-0-	-2211	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2553	-0-	-1827	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2208	-0-	-1605	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2926	-0-	-518	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	4633	-0-	943	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

12	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4688	-0-	-16	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4992	-0-	-185	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4810	-0-	-50	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	5121	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

12	11904	X	8235	-0-	-3669	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
01	11904	X	11867	-0-	-37	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	9180	-0-	-1432	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11054	-0-	-540	-0-	11054	3			N	-0-					-0-
04	11490	X	11673	-0-	183	-0-	11673	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	11370	-0-	-503	-0-	11370	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

12	9517	X	1461	-0-	-8056	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	10881	X	1325	-0-	-9556	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	9828	X	1745	-0-	-8083	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	4524	-0-	-6357	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
*05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

12	13795	X	13608	-0-	-187	-0-	13458	3	150	9	Y	136	144	1			34
01	13795	X	13147	-0-	-648	-0-	12973	3	174	9	Y	158	151	1			41
02	12264	X	11697	-0-	-567	-0-	11601	3	96	9	Y	87	109	1			19
03	13578	X	13217	-0-	-361	-0-	13034	3	183	9	Y	166	172	1			13
04	13140	X	13700	-0-	560	-0-	13560	3	140	9	Y	127	107	1			33
*05	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13917	3	107	9	Y	97	110	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	2696	-0-	926	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

12	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	5092	-0-	82	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4741	-0-	-498	-0-	4741	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

12	775	N	80	-0-	-695	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4449	3	48	9	Y	44	57	1			11
01	2387	X	1326	-0-	-1061	-0-	1308	3	18	9	Y	16	23	1			4
02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8747	3	85	9	Y	77	64	1			17
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8635	3	122	9	Y	111	119	1			9
04	7500	X	4107	-0-	-3393	-0-	4065	3	42	9	Y	38	37	1			10
*05	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8462	3	65	9	Y	59	57	1			12

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2469	-0-	219	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	18010	-0-	15210	15210	18010	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	8636	-0-	5536	20746	8636	3			N	-0-					-0-
04	360	N	6245	-0-	5885	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
*05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6386	-0-	-155	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	6408	-0-	-226	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	4127	-0-	-1865	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	4719	-0-	-1915	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	4358	-0-	-1912	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	4651	-0-	-1766	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1420	-0-	-1432	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2071	-0-	-505	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1655	-0-	-1011	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2052	-0-	-1110	-0-	2034	3	18	9	Y	16	17	1			4
01	2976	X	1287	-0-	-1689	-0-	1275	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	2156	X	2135	-0-	-21	-0-	2114	3	21	9	Y	19	17	1			5
03	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2353	3	23	9	Y	21	22	1			4
04	1260	N	2435	-0-	1175	-0-	2414	3	21	9	Y	19	20	1			3
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2430	3	24	9	Y	22	16	1			9

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3685	-0-	-407	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3669	-0-	-423	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2916	-0-	-752	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	1933	-0-	-2035	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
*05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3184	-0-	-567	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3568	-0-	-183	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3678	-0-	228	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	210	N	257	-0-	47	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2003	-0-	-629	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2325	-0-	-589	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6872	3	77	9	Y	70	74	1			18
01	7564	X	5500	-0-	-2064	-0-	5428	3	72	9	Y	65	66	1			17
02	6160	X	6061	-0-	-99	-0-	6003	3	58	9	Y	53	58	1			12
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6841	3	96	9	Y	87	92	1			7
04	6600	X	6838	-0-	238	-0-	6768	3	70	9	Y	64	54	1			17
05	6820	X	6028	-0-	-792	-0-	5982	3	46	9	Y	42	50	1			9

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2688	-0-	-84	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2912	-0-	32	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	5867	-0-	-1201	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	4671	-0-	-2397	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	4842	-0-	-1542	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	6418	-0-	748	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
*05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	2234	-0-	-2106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1645	-0-	-2275	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	1718	-0-	-2498	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2437	-0-	-1373	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2674	-0-	-1015	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4157	-0-	-519	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4963	-0-	163	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
*05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	6238	-0-	-2597	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	7895	-0-	-940	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7224	-0-	-756	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7297	-0-	-923	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7737	-0-	-261	-0-	7737	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5833	-0-	-19	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6352	-0-	-158	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5783	-0-	-944	-0-	5783	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1786	-0-	-1210	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2466	-0-	-744	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	744	X	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	5973	-0-	5763	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
*05	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	837	X	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	62	-0-	-1198	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

12	4371	X	3133	-0-	-1238	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	2933	-0-	-1438	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1610	-0-	-1666	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1470	-0-	-1971	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1445	-0-	-1765	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	393	-0-	-2738	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	4334	-0-	1784	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
*05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

12	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5093	-0-	-171	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5170	-0-	-350	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5214	-0-	-459	-0-	5214	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	2675	-0-	935	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	3417	-0-	-3651	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	561	-0-	-6507	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5936	-0-	-448	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5188	-0-	-1570	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	4700	-0-	1400	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	4089	-0-	-2483	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2582	-0-	-983	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1578	-0-	-1614	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1407	-0-	-2065	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1475	-0-	-1795	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2150	-0-	-578	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2183	-0-	-1041	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	962	-0-	-1950	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1751	-0-	-919	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6540	X	5599	-0-	-941	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
*07	6758	X	5596	-0-	-1162	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
*08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
*09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
*10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
*11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
*03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
*04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	5426	3	46	9	Y	42	45	1			10
01	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	5983	3	57	9	Y	52	49	1			13
02	5544	X	5383	-0-	-161	-0-	5333	3	50	9	Y	45	46	1			12
03	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	5988	3	58	9	Y	53	55	1			10
04	5910	X	5679	-0-	-231	-0-	5632	3	47	9	Y	43	47	1			6
05	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5596	3	57	9	Y	52	37	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4238	-0-	-718	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4253	-0-	-967	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	3775	-0-	-1371	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6629	-0-	-749	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	8039	-0-	899	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
*05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4048	-0-	-819	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4399	-0-	-468	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6271	-0-	-1386	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6011	-0-	-541	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6619	-0-	-251	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
*05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5784	3	65	9	Y	59	62	1			15
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5666	3	76	9	Y	69	66	1			18
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5106	3	50	9	Y	45	53	1			10
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5562	3	79	9	Y	72	76	1			6
04	5430	X	5785	-0-	355	-0-	5727	3	58	9	Y	53	45	1			14
*05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5699	3	43	9	Y	39	45	1			8

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252	X	13945	-0-	-1307	-0-	13945	3			N	-0-					-0-
01	15252	X	4171	-0-	-11081	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
02	13776	X	441	-0-	-13335	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-					-0-
04	14340	X	8206	-0-	-6134	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
*05	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

12	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4457	-0-	-359	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

12	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2244	-0-	-640	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2424	-0-	-769	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2302	-0-	-758	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

12	5053	X	5007	-0-	-46	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4540	-0-	-24	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4657	-0-	-233	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	4991	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

12	8091	X	7022	-0-	-1069	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	1105	-0-	-6831	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	764	-0-	-6040	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	20	-0-	-7451	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	555	-0-	-6375	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	682	-0-	-6355	-0-	682	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

12	11687	X	10827	-0-	-860	-0-	10707	3	120	9	Y	109	116	1			27
01	11377	X	10489	-0-	-888	-0-	10350	3	139	9	Y	126	120	1			33
02	10136	X	9646	-0-	-490	-0-	9554	3	92	9	Y	84	98	1			19
03	11222	X	10867	-0-	-355	-0-	10716	3	151	9	Y	137	145	1			11
04	10860	X	10335	-0-	-525	-0-	10230	3	105	9	Y	95	81	1			25
05	10819	X	10343	-0-	-476	-0-	10264	3	79	9	Y	72	82	1			15

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

12	12524	X	11001	-0-	-1523	-0-	10775	3	226	9	N	205	268	1			80
01	12338	X	10719	-0-	-1619	-0-	10555	3	164	9	N	149	126	1			103
02	10612	X	9608	-0-	-1004	-0-	9440	3	168	9	N	153	123	1			133
03	11439	X	7332	-0-	-4107	-0-	7164	3	168	9	N	153	62	1			224
04	10830	X	10153	-0-	-677	-0-	10035	3	118	9	N	107	175	1			156
05	11005	X	10245	-0-	-760	-0-	10002	3	243	9	N	221	165	1			212

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	6392	3	72	9	N	65	69	1			16
01	6727	X	3291	-0-	-3436	-0-	3247	3	44	9	N	40	46	1			10
02	6020	X	5603	-0-	-417	-0-	5549	3	54	9	N	49	48	1			11
03	6665	X	4176	-0-	-2489	-0-	4112	3	64	9	N	58	64	1			5
04	6450	X	1841	-0-	-4609	-0-	1823	3	18	9	N	16	17	1			4
05	6479	X	3052	-0-	-3427	-0-	3029	3	23	9	N	21	21	1			4

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6831	3	76	9	Y	69	73	1			17
01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6546	3	88	9	Y	80	76	1			21
02	6384	X	6008	-0-	-376	-0-	5950	3	58	9	Y	53	62	1			12
03	6975	X	6605	-0-	-370	-0-	6514	3	91	9	Y	83	88	1			7
04	6750	X	6402	-0-	-348	-0-	6337	3	65	9	Y	59	50	1			16
05	6913	X	6476	-0-	-437	-0-	6428	3	48	9	Y	44	51	1			9

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	12614	-0-	-623	-0-	12535	3	79	9	Y	72	75	1			26
01	13144	X	12489	-0-	-655	-0-	12489	3			Y	-0-					26
02	11704	X	11210	-0-	-494	-0-	11109	3	101	9	Y	92	76	1			42
03	12958	X	12266	-0-	-692	-0-	12188	3	78	9	Y	71	71	1			42
04	12360	X	11580	-0-	-780	-0-	11504	3	76	9	Y	69	73	1			38
05	12617	X	11587	-0-	-1030	-0-	11514	3	73	9	Y	66	73	1			31

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12074	3	77	9	Y	70	73	1			25
01	12555	X	11979	-0-	-576	-0-	11979	3			Y	-0-					25
02	11256	X	10794	-0-	-462	-0-	10696	3	98	9	Y	89	73	1			41
03	12462	X	11159	-0-	-1303	-0-	11081	3	78	9	Y	71	70	1			42
04	11970	X	10663	-0-	-1307	-0-	10585	3	78	9	Y	71	74	1			39
05	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	10781	3	77	9	Y	70	76	1			33

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1206	-0-	-166	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*04	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	28	1	1606	3	N	-0-					-0-
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	3	N	-0-					-0-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	52	1	1671	3	N	-0-					-0-
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1756	3	N	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	N	-0-					-0-
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	32	1	1645	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	3	11	9	N	10	8	1			6
07	1209	N	861	-0-	-348	-0-	849	3	12	9	N	11	11	1			6
08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	1	3	12	9	N	11	10	1			7
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	3	11	9	N	10	12	1			5
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1049	3	17	9	N	15	11	1			9
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	950	3	34	9	N	31	32	1			8
*12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1063	3	4	9	N	4	11	1			1
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	3	1			1
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	3	1	9	N	1	2	1			-0-
*03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1003	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	1050	N	843	-0-	-207	-0-	841	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1116	N	864	-0-	-252	-0-	861	3	3	9	N	3	2	1			1

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	853	-0-	-71	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	894	-0-	-282	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	34	1	1070	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	26	1	929	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	980	N	807	-0-	-173	-0-	21	1	784	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	23	1	798	3	Y	-0-					-0-
*04	930	N	116	-0-	-814	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	39	1	1254	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
01	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	33	1	1187	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
*02	1204	N	1015	-0-	-189	-0-	25	1	957	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	38	1	1313	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	39	1	1190	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	3	Y	24	24	1			5
							26	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
*01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

12	992	N	471	-0-	-521	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	207	-0-	-382	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	2	-0-	-362	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

12	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	986	-0-	-192	-0-	135	1	851	3	N	-0-			-0-
*01	992	N	788	-0-	-204	-0-	161	1	627	3	N	-0-			-0-
*02	840	N	678	-0-	-162	-0-	92	1	586	3	N	-0-			-0-
*03	992	N	813	-0-	-179	-0-	91	1	722	3	N	-0-			-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	99	1	761	3	N	-0-			-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	90	1	548	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	364	N	188	-0-	-176	-0-	188	3			N	-0-			-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
*04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-			-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
*02	336	N	12	-0-	-324	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*03	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-			-0-
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
*03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
*04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	979	3			N	-0-			-0-
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-			-0-
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-			-0-
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
*03	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
*04	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
05	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	1808	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-			-0-
*01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-			-0-
*02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-			-0-
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-			-0-
*04	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	1433	3			Y	-0-			-0-
*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1334	-0-	-94	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	2173	-0-	-95	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

12	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*02	3192	X	2969	-0-	-223	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
*03	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*04	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

12	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2779	-0-	-941	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2516	-0-	-228	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

12	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*02	2772	X	2564	-0-	-208	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*03	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1872	-0-	-546	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*01	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*01	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3232	-0-	232	232	3232	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3019	-0-	-81	151	3019	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1271	-0-	-558	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*01	2077	N	1118	-0-	-959	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	1038	-0-	-950	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*04	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	804	-0-	-652	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	665	-0-	-947	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*04	1560	N	564	-0-	-996	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

12	3410	X	2088	-0-	-1322	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*01	3317	X	2342	-0-	-975	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2401	-0-	-595	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*03	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*04	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	777	-0-	-494	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	592	-0-	-638	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	992	N	667	-0-	-325	-0-	667	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*01	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2087	-0-	-362	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1782	-0-	-570	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2085	-0-	-435	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	88	-0-	-470	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*01	3906	X	2974	-0-	-932	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*02	3528	X	2176	-0-	-1352	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*03	3627	X	2581	-0-	-1046	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*04	3510	X	2442	-0-	-1068	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2485	-0-	-987	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*04	1740	N	1513	-0-	-227	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	N	-0-			-0-
*01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*02	504	N	167	-0-	-337	-0-	23	1	144	3	N	-0-			-0-
*03	310	N	270	-0-	-40	-0-	30	1	240	3	N	-0-			-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-			-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
*03	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
*04	1560	N	1336	-0-	-224	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

12	2480	X	2114	-0-	-366	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
*01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
*02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-			-0-
*03	2418	X	2013	-0-	-405	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
*04	2580	X	1602	-0-	-978	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
05	3038	X	1506	-0-	-1532	-0-	1506	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
*01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-			-0-
*02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-			-0-
*03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-			-0-
*04	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	3			N	-0-			-0-
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

12	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
*01	2542	X	1949	-0-	-593	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
*02	2296	X	1503	-0-	-793	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
*03	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
*04	2100	X	2063	-0-	-37	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
05	2170	X	1152	-0-	-1018	-0-	1152	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-			-0-
*01	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	3			N	-0-			-0-
*02	2336	N	2222	-0-	-114	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
*04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
05	2046	X	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
*02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
*01	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
*03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
*04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1749	-0-	-421	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	1694	-0-	-476	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1522	-0-	-438	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	902	-0-	-927	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	982	-0-	-537	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1688	-0-	-606	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1561	-0-	-343	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1688	-0-	-420	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-
*01	2938	N	2926	-0-	-12	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1565	-0-	-760	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*03	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
*05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	1759	-0-	-1713	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	20	-0-	-2956	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
*04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
*05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*01	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
*02	3108	X	2761	-0-	-347	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
*04	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
*01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
*03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
*05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2707	-0-	-373	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2971	-0-	-1090	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	83	-0-	-225	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	976	-0-	-481	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	926	-0-	-446	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

12	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

12	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*01	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	1944	-0-	-324	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
*01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	829	-0-	-375	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

12	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1285	-0-	-575	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*02	2436	N	2363	-0-	-73	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*03	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*04	2580	N	2160	-0-	-420	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

12	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3809	-0-	-55	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1494	-0-	-276	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
*01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
*02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
*04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2147	-0-	-283	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

12	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*01	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

*06	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	2991	3	13	9	Y	12	9	1			7
07	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	2648	3	14	9	Y	13	13	1			7
08	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2649	3	14	9	Y	13	12	1			8
*09	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	2775	3	15	9	Y	14	15	1			7
*10	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2902	3	19	9	Y	17	13	1			11
*11	3000	X	1913	-0-	-1087	-0-	1882	3	31	9	Y	28	32	1			7
*12	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	2722	3			Y	-0-	7	1			-0-
*01	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3069	-0-	269	269	3069	3			Y	-0-					-0-
*03	2728	N	2105	-0-	-623	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
*04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	1919	-0-	-1026	-0-	1913	3	6	9	Y	5	3	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
*01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
*05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	52	-0-	-1448	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

*06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
*09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
*11	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
*12	2759	N	2438	-0-	-321	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
*01	2759	N	1999	-0-	-760	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
*02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
*03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

12	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	66	1	1517	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	70	1	1469	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	63	1	1380	3	N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	3	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	55	1	1147	3	N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	91	1	1554	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2374	3	13	9	Y	12	8	1			7
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	Y	17	15	1			9
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	3	18	9	Y	16	15	1			10
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	18	1			8
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2420	3	24	9	Y	22	16	1			14
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2176	3	54	9	Y	49	50	1			13
*12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2065	3	39	9	Y	35	41	1			7
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2087	3	25	9	Y	23	24	1			6
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1916	3	18	9	Y	16	19	1			3
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	3	22	9	Y	20	20	1			3
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	Y	18	18	1			3
05	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2068	3	21	9	Y	19	16	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	3	12	9	Y	11	9	1			6
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	3	13	9	Y	12	12	1			6
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12	11	1			7
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	3	13	9	Y	12	13	1			6
*10	837	N	135	-0-	-702	-0-	117	3	18	9	Y	16	12	1			10
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	36	37	1			9
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	11	18	1			2
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	3	15	9	Y	14	10	1			8
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	1355	3	20	9	Y	18	17	1			9
08	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1100	3	20	9	Y	18	16	1			11
*09	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1012	3	18	9	Y	16	19	1			8
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1506	3	26	9	Y	24	17	1			15
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2015	3	58	9	Y	53	54	1			14
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1507	3	43	9	Y	39	45	1			8
*01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1419	3	28	9	Y	25	26	1			7
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	22	1			4
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23	9	Y	21	22	1			3
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1387	3	24	9	Y	22	21	1			4
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1708	3	22	9	Y	20	18	1			6

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1168	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1926	3	1	9	Y	1	1	1			1
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	Y	2	2	1			1
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1620	-0-	-88	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*02	1036	N	557	-0-	-479	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	2231	-0-	-218	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
*04	2370	N	1965	-0-	-405	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1537	-0-	-881	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	616	N	387	-0-	-229	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	893	-0-	893	4306	854	3	39	9	Y	35	23	1			20
07	14B2	EXT	948	-0-	948	5254	902	3	46	9	Y	42	40	1			22
08	6087	X	833	-0-	-5254	-0-	788	3	45	9	Y	41	38	1			25
*09	1500	X	705	-0-	-795	-0-	660	3	45	9	Y	41	46	1			20
*10	1457	X	120	-0-	-1337	-0-	114	3	6	9	Y	5	22	1			3
*11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

*06	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	1759	3	21	9	Y	19	19	1			11
07	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1812	3	15	9	Y	14	18	1			7
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1802	3	15	9	Y	14	13	1			8
*09	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1739	3	15	9	Y	14	15	1			7
*10	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1775	3	21	9	Y	19	14	1			12
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1785	3	47	9	Y	43	44	1			11
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1800	3	55	9	Y	50	51	1			10
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849	3	34	9	Y	31	33	1			8
*02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	1669	3	25	9	Y	23	26	1			5
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1843	3	29	9	Y	26	27	1			4
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1816	3	29	9	Y	26	25	1			5
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1825	3	26	9	Y	24	22	1			7

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1521	-0-	-355	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*03	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	973	-0-	-701	-0-	973	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

*06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1199	3	21	9	Y	19	16	1			11
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	3	14	9	Y	13	17	1			7
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	3	14	9	Y	13	12	1			8
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	3	13	9	Y	12	14	1			6
*10	1023	N	192	-0-	-831	-0-	189	3	3	9	Y	3	7	1			2
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1580	3	25	9	Y	23	27	1			14
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	3	3	9	Y	3	15	1			2
08	1860	N	991	-0-	-869	-0-	988	3	3	9	Y	3	3	1			2
*09	1590	N	563	-0-	-1027	-0-	559	3	4	9	Y	4	4	1			2
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2400	3	4	9	Y	4	3	1			3
*11	960	N	34	-0-	-926	-0-	22	3	12	9	Y	11	11	1			3
*12	3100	N	4875	-0-	1775	1775	4872	3	3	9	Y	3	5	1			1
*01	3100	N	4361	-0-	1261	3036	4361	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	2800	N	3052	-0-	252	3288	3052	3			Y	-0-					-0-
*03	6403	X	3115	-0-	-3288	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
*05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1693	-0-	-267	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*04	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1225	-0-	-635	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	9	1			10
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2789	3	20	9	Y	18	18	1			10
08	3100	N	4223	-0-	1123	1123	4203	3	20	9	Y	18	17	1			11
*09	3000	N	2511	-0-	-489	634	2491	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	2877	N	2243	-0-	-634	-0-	2215	3	28	9	Y	25	18	1			16
*11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1899	3	61	9	Y	55	57	1			14
*12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1633	3	45	9	Y	41	47	1			8
*01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	3	29	9	Y	26	27	1			7
*02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1411	3	21	9	Y	19	22	1			4
*03	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1536	3	23	9	Y	21	22	1			3
*04	1530	X	1474	-0-	-56	-0-	1450	3	24	9	Y	22	21	1			4
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1507	3	22	9	Y	20	18	1			6

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	901	-0-	-443	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	955	-0-	-626	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*04	1080	N	859	-0-	-221	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1052	-0-	-348	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	941	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*03	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1796	-0-	-274	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	834	-0-	-654	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	532	-0-	-608	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	362	-0-	-847	-0-	362	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	3			N	-0-					-0-
*02	3172	X	2879	-0-	-293	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
*03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
*05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1771	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1667	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	3	7	9	Y	6	4	1			4
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1675	3	13	9	Y	12	13	1			3
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1660	3	28	9	Y	25	23	1			5
*01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1341	3	18	9	Y	16	17	1			4
*02	1512	N	988	-0-	-524	-0-	973	3	15	9	Y	14	15	1			3
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	3	15	9	Y	14	15	1			2
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	3	17	9	Y	15	14	1			3
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1738	3	14	9	Y	13	12	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
*01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
*02	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
*04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
*05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
*01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
*02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
*03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					-0-
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-					-0-
*05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2513	3	29	9	Y	26	16	1			15
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2570	3	30	9	Y	27	28	1			14
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2614	3	31	9	Y	28	25	1			17
*09	2520	N	1655	-0-	-865	-0-	1625	3	30	9	Y	27	31	1			13
*10	2604	N	2363	-0-	-241	-0-	2321	3	42	9	Y	38	27	1			24
*11	2550	N	1644	-0-	-906	-0-	1555	3	89	9	Y	81	84	1			21
*12	1705	N	951	-0-	-754	-0-	890	3	61	9	Y	55	65	1			11
*01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2879	3	37	9	Y	34	36	1			9
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2206	3	29	9	Y	26	30	1			5
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2200	3	33	9	Y	30	30	1			5
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2352	3	31	9	Y	28	28	1			5
05	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	578	3	32	9	Y	29	25	1			9

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	511	-0-	-1477	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*04	1890	N	1004	-0-	-886	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

12	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	85	-0-	-628	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2476	-0-	-324	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*03	3100	X	2439	-0-	-661	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*04	3000	X	2688	-0-	-312	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*01	2666	X	2631	-0-	-35	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*03	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*04	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2541	-0-	-342	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*02	2100	N	1858	-0-	-242	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*03	2232	N	1536	-0-	-696	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	1701	-0-	-519	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	240	-0-	-721	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

12	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	48	1	1565	3	N	-0-					-0-
*01	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	185	1	1485	3	N	-0-					-0-
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	202	1	1564	3	N	-0-					-0-
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	190	1	1856	3	N	-0-					-0-
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1776	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	147	1	1678	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

12	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*01	2511	N	2047	-0-	-464	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*02	2212	N	1877	-0-	-335	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*03	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2028	-0-	-421	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*04	2370	X	1515	-0-	-855	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

12	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
*01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
*02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
*03	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
*04	2370	N	1871	-0-	-499	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1991	-0-	-458	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
*03	1271	N	342	-0-	-929	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

12	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*01	2790	N	2028	-0-	-762	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
*02	2520	N	1614	-0-	-906	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*03	2666	N	1712	-0-	-954	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	879	-0-	-1071	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	905	-0-	-893	-0-	905	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1465	-0-	-19	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1442	-0-	-266	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		2489	-0-	2489	2489	2478	3	11	9	Y	10	4	1			6
07	T. A.		1131	-0-	1131	3620	1106	3	25	9	Y	23	17	1			12
08	4184	X	564	-0-	-3620	-0-	539	3	25	9	Y	23	21	1			14
*09	2460	X	456	-0-	-2004	-0-	431	3	25	9	Y	23	26	1			11
*10	2573	X	90	-0-	-2483	-0-	84	3	6	9	Y	5	13	1			3
*11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*01	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*03	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*04	1890	N	1865	-0-	-25	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

12	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*04	2040	N	1331	-0-	-709	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

12	2542	N	2141	-0-	-401	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	1994	-0-	-302	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*03	2139	N	1087	-0-	-1052	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*04	2130	N	1477	-0-	-653	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*03	2387	N	2127	-0-	-260	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*04	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2268	-0-	-28	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*04	2550	N	2199	-0-	-351	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

12	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	932	-0-	-188	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*01	2077	N	1752	-0-	-325	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1393	-0-	-539	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1273	-0-	-618	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*04	1710	N	997	-0-	-713	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

12	2511	N	2180	-0-	-331	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2015	-0-	-527	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*02	2212	N	2121	-0-	-91	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*03	2170	N	1074	-0-	-1096	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

12	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*01	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	447	-0-	-225	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

12	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
*04	120	N	89	-0-	-31	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	20	1	119	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

12	2852	N	2110	-0-	-742	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*01	2852	N	2072	-0-	-780	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	1867	-0-	-401	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
*03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

12	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*02	2464	N	2303	-0-	-161	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

12	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*01	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

12	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
*01	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
*02	812	N	384	-0-	-428	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*03	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*02	504	N	383	-0-	-121	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
*01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	532	N	154	-0-	-378	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			N	-0-					-0-
*01	4567	X	3635	-0-	-932	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2006	-0-	-290	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*03	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*04	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	478	-0-	-222	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	760	-0-	-136	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*03	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1740	N	1207	-0-	-533	-0-	1200	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1244	3	11	9	Y	10	9	1			5
08	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1157	3	11	9	Y	10	9	1			6
*09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1146	3	11	9	Y	10	11	1			5
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	13	10	1			8
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	3	33	9	Y	30	30	1			8
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1680	3	23	9	Y	21	25	1			4
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	3	17	9	Y	15	15	1			4
*02	1540	N	1461	-0-	-79	-0-	1450	3	11	9	Y	10	12	1			2
*03	1705	N	832	-0-	-873	-0-	819	3	13	9	Y	12	12	1			2
*04	1500	N	779	-0-	-721	-0-	767	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1138	3	13	9	Y	12	10	1			4

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1295	3	20	9	Y	18	15	1			11
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19	9	Y	17	19	1			9
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1293	3	21	9	Y	19	17	1			11
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1265	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1121	3	61	9	Y	55	56	1			14
*12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1185	3	35	9	Y	32	40	1			6
*01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1052	3	22	9	Y	20	21	1			5
*02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	966	3	17	9	Y	15	17	1			3
*03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1029	3	19	9	Y	17	17	1			3
*04	1050	N	86	-0-	-964	-0-	85	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	581	-0-	-659	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	541	-0-	-513	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	944	-0-	-699	-0-	944	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	886	-0-	-540	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	899	N	255	-0-	-644	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*04	1110	N	236	-0-	-874	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	243	-0-	-780	-0-	243	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*05	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	416	-0-	-576	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	337	-0-	-671	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	480	-0-	-750	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*01	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
*02	4144	X	3492	-0-	-652	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
*03	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
*04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
*05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	630	-0-	-266	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*03	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*01	2015	X	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
*04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
*03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1028	-0-	-1235	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*01	2480	N	2043	-0-	-437	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*02	2240	N	1961	-0-	-279	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
*01	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
*02	4004	X	3824	-0-	-180	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
*03	4433	X	3217	-0-	-1216	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
*04	4110	X	2610	-0-	-1500	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3395	-0-	-852	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	936	-0-	-676	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*04	1320	N	631	-0-	-689	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*03	1457	N	558	-0-	-899	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	518	-0-	-772	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	428	-0-	-626	-0-	428	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3341	-0-	241	307	3341	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3263	-0-	163	470	3263	3			Y	-0-					-0-
*02	3558	X	3088	-0-	-470	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3097	-0-	297	297	3097	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3451	-0-	351	648	3451	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3228	-0-	228	876	3228	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2	-0-	-2261	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1254	-0-	-342	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1106	-0-	-723	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*02	1372	N	984	-0-	-388	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*03	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	76	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	78	1	1626	3	N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	60	1	1260	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	95	1	1629	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1545	-0-	-51	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*01	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*02	2492	N	1636	-0-	-856	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*03	2697	N	2127	-0-	-570	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*04	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1582	-0-	-322	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1743	-0-	-207	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*03	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1435	-0-	-635	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1202	-0-	-689	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*01	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1863	-0-	-13	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*04	1740	N	1103	-0-	-637	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	952	N	785	-0-	-167	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*03	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	993	-0-	-371	-0-	993	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	70	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1433	-0-	-163	-0-	63	1	1370	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	66	1	1391	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1057	-0-	-413	-0-	48	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	84	1	1431	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	257	1	1616	3	N	-0-					-0-
*01	1519	N	952	-0-	-567	-0-	194	1	758	3	N	-0-					-0-
*02	1876	N	1408	-0-	-468	-0-	191	1	1217	3	N	-0-					-0-
*03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	204	1	1621	3	N	-0-					-0-
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	204	1	1573	3	N	-0-					-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	258	1	1577	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*01	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	117	-0-	-555	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	28	1	648	3	N	-0-			-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-			-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	26	1	565	3	N	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-			-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-			-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-			-0-
*01	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
*02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
*03	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
*04	3180	X	1998	-0-	-1182	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
05	3255	X	1780	-0-	-1475	-0-	1780	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2893	3			N	-0-			-0-
*01	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	2891	3			N	-0-			-0-
*02	2856	X	2562	-0-	-294	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
*03	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	2341	3			N	-0-			-0-
*04	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
05	2883	X	2287	-0-	-596	-0-	2287	3			N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	60	1	1378	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	57	1	1200	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	705	-0-	-639	-0-	31	1	674	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	46	1	960	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	47	1	994	3	N	-0-			-0-
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	2594	3			N	-0-			-0-
01	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
02	2464	X	2056	-0-	-408	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
03	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
*04	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1391	-0-	-65	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1638	-0-	-1276	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*01	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*02	2632	X	1793	-0-	-839	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*03	2728	X	1611	-0-	-1117	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*04	1980	X	1695	-0-	-285	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
*02	2828	X	1652	-0-	-1176	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
*05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	1993	-0-	-890	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	1874	-0-	-854	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1628	-0-	-388	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*04	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	2266	-0-	-30	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*03	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	3	2	9	Y	2	4	1			1
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	3	3	9	Y	3	2	1			2
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-	2	1			-0-
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
*02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
*03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	327	-0-	-696	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	989	-0-	-809	-0-	989	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2262	N	2166	-0-	-96	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
*04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
*05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3935	-0-	835	835	3935	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2785	-0-	-15	820	2785	3			N	-0-					-0-
03	2420	N	1600	-0-	-820	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*04	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1547	-0-	-623	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	118	-0-	-302	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

12	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	339	-0-	-312	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	510	N	163	-0-	-347	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2580	N	1766	-0-	-814	-0-	1760	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	2635	N	1242	-0-	-1393	-0-	1236	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	2263	N	1081	-0-	-1182	-0-	1077	3	4	9	Y	4	4	1			3
*09	1740	N	1046	-0-	-694	-0-	1042	3	4	9	Y	4	5	1			2
*10	1240	N	173	-0-	-1067	-0-	165	3	8	9	Y	7	5	1			4
*11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	15	15	1			4
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	7	1			1
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*03	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*04	2040	N	1458	-0-	-582	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	12	1			9
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1842	3	21	9	Y	19	18	1			10
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	3	20	9	Y	18	17	1			11
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1844	3	28	9	Y	25	18	1			16
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1725	3	61	9	Y	55	57	1			14
*12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1682	3	40	9	Y	36	43	1			7
*01	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1700	3	24	9	Y	22	23	1			6
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	3	18	9	Y	16	19	1			3
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1621	3	21	9	Y	19	19	1			3
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20	9	Y	18	18	1			3
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	3	21	9	Y	19	16	1			6

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*01	2697	N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*03	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	Y	8	7	1			4
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3	5	1			2
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*01	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*02	2212	N	1691	-0-	-521	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*03	2449	N	1274	-0-	-1175	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*04	2100	N	1119	-0-	-981	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1101	-0-	-759	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
*01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
*04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	684	-0-	-240	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*03	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-
*01	2671	N	2653	-0-	-18	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	1111	-0-	-877	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*03	2201	X	874	-0-	-1327	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*04	2130	X	937	-0-	-1193	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1111	-0-	-1090	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	82	1	1877	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	81	1	1692	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	76	1	1661	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	62	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	539	-0-	-1171	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1176	-0-	-746	-0-	65	1	1111	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4602	3	29	9	N	26	19	1			15
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4209	3	32	9	N	29	29	1			15
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4555	3	33	9	N	30	27	1			18
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4446	3	31	9	N	28	32	1			14
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4508	3	44	9	N	40	29	1			25
*11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3857	3	88	9	N	80	95	0			10
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	94	1	4223	3	N	114	108	0			16
							125	9									
*01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4570	3	161	9	N	146	145	0			17
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4114	3	123	9	N	112	115	0			14
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4459	3	118	9	N	107	103	0			18
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4288	3	116	9	N	105	106	0			17
*05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4259	3	95	9	N	86	86	0			17

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2756	3	35	9	Y	32	20	1			19
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2678	3	68	9	Y	62	49	1			32
08	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2633	3	66	9	Y	60	55	1			37
*09	2730	N	2593	-0-	-137	-0-	2528	3	65	9	Y	59	67	1			29
*10	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2494	3	90	9	Y	82	59	1			52
*11	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2361	3	201	9	Y	183	188	1			47
*12	2666	N	2436	-0-	-230	-0-	2334	3	102	9	Y	93	122	1			18
*01	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2339	3	56	9	Y	51	56	1			13
*02	1988	N	1921	-0-	-67	-0-	1878	3	43	9	Y	39	44	1			8
*03	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	1969	3	48	9	Y	44	45	1			7
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2151	3	47	9	Y	43	42	1			8
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2201	3	39	9	Y	35	32	1			11

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3							N	-0-					-0-
*01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3							N	-0-					-0-
*02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3							N	-0-					-0-
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3							N	-0-					-0-
*04	1920	N	1537	-0-	-383	-0-	1537	3							N	-0-					-0-
05	1984	N	1617	-0-	-367	-0-	1617	3							N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*01	1798	N	275	-0-	-1523	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*02	1708	N	370	-0-	-1338	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*02	2240	N	1525	-0-	-715	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*03	2325	N	1073	-0-	-1252	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*04	2190	N	825	-0-	-1365	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	913	-0-	-761	-0-	913	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	61	1	1401	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	66	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	64	1	1354	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1177	-0-	-233	-0-	54	1	1123	3	N	-0-					-0-
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

12	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	120	1	2774	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	121	1	2546	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	1949	-0-	-907	-0-	85	1	1864	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	130	1	2718	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2261	-0-	-799	-0-	103	1	2158	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2764	-0-	-119	-0-	153	1	2611	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

12	744	N	319	-0-	-425	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

12	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1492	3	23	9	Y	21	16	1			12
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1580	3	26	9	Y	24	24	1			12
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1542	3	25	9	Y	23	21	1			14
*09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1011	3	25	9	Y	23	26	1			11
*10	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	125	3	35	9	Y	32	23	1			20
*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	70	72	1			18
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	22	36	1			4
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

12	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1209	-0-	-135	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF. 10016 - 10304

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11370	X	9402	-0-	-1968	-0-	9288	3	114	9	Y	104	86	0			34
07	10912	X	9301	-0-	-1611	-0-	9188	3	113	9	Y	103	105	0			32
08	10478	X	8993	-0-	-1485	-0-	8902	3	91	9	Y	83	91	0			24
*09	10080	X	7018	-0-	-3062	-0-	6909	3	109	9	Y	99	105	0			18
*10	9858	X	7342	-0-	-2516	-0-	7235	3	107	9	Y	97	102	0			13
*11	9330	X	4797	-0-	-4533	-0-	4705	3	92	9	Y	84	87	0			10
*12	9207	X	3328	-0-	-5879	-0-	88	1	3190	3	Y	45	49	0			6
							50	9									
*01	8928	X	3920	-0-	-5008	-0-	3876	3	44	9	Y	40	41	0			5
*02	3976	X	3764	-0-	-212	-0-	3731	3	33	9	Y	30	31	0			4
*03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6401	3	32	9	Y	29	28	0			5
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6035	3	32	9	Y	29	29	0			5
*05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6183	3	29	9	Y	26	26	0			5

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
*01	6169	X	26	-0-	-6143	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-					-0-
*03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*04	150	X	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7110	X	6590	-0-	-520	-0-	6567	3	23	9	Y	21	14	0			7
07	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	6791	3	22	9	Y	20	21	0			6
08	6975	X	6676	-0-	-299	-0-	6657	3	19	9	Y	17	18	0			5
*09	6570	X	6407	-0-	-163	-0-	6385	3	22	9	Y	20	21	0			4
*10	6789	X	5831	-0-	-958	-0-	5810	3	21	9	Y	19	20	0			3
*11	6570	X	5204	-0-	-1366	-0-	5186	3	18	9	Y	16	17	0			2
*12	6789	X	5991	-0-	-798	-0-	90	1	5886	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*01	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	6216	3	18	9	Y	16	16	0			2
*02	5740	X	5015	-0-	-725	-0-	5008	3	7	9	Y	6	7	0			1
*03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	1	2	0			-0-
04	6030	X	4597	-0-	-1433	-0-	4584	3	13	9	Y	12	10	0			2
05	6231	X	6003	-0-	-228	-0-	5992	3	11	9	Y	10	10	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	15210	X	13756	-0-	-1454	-0-	13484	3	272	9	N	247	238	0		81
07	15717	X	12529	-0-	-3188	-0-	12301	3	228	9	N	207	224	0		64
08	15531	X	11555	-0-	-3976	-0-	11370	3	185	9	N	168	183	0		49
*09	15030	X	9183	-0-	-5847	-0-	8964	3	219	9	N	199	212	0		36
*10	15531	X	10302	-0-	-5229	-0-	10086	3	216	9	N	196	206	0		26
*11	13560	X	9803	-0-	-3757	-0-	9616	3	187	9	N	170	175	0		21
*12	12369	X	7574	-0-	-4795	-0-	118	1	7279	3	N	161	160	0		22
							177	9								
*01	11408	X	9425	-0-	-1983	-0-	9217	3	208	9	N	189	189	0		22
*02	9212	X	7871	-0-	-1341	-0-	7819	3	52	9	N	47	63	0		6
*03	10199	X	5056	-0-	-5143	-0-	5035	3	21	9	N	19	22	0		3
*04	9720	X	7833	-0-	-1887	-0-	7738	3	95	9	N	86	75	0		14
*05	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9871	3	134	9	N	122	112	0		24

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	11520	X	10569	-0-	-951	-0-	10549	3	20	9	N	18	13	0		6
07	11904	X	10034	-0-	-1870	-0-	10012	3	22	9	N	20	20	0		6
08	11904	X	9407	-0-	-2497	-0-	9388	3	19	9	N	17	18	0		5
*09	11160	X	8971	-0-	-2189	-0-	8949	3	22	9	N	20	21	0		4
*10	10912	X	9509	-0-	-1403	-0-	9487	3	22	9	N	20	21	0		3
*11	10560	X	5963	-0-	-4597	-0-	5945	3	18	9	N	16	17	0		2
*12	10013	X	4686	-0-	-5327	-0-	182	1	4486	3	N	16	16	0		2
							18	9								
*01	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10090	3	21	9	N	19	19	0		2
*02	8568	X	6551	-0-	-2017	-0-	6550	3	1	9	N	1	3	0		-0-
*03	9486	X	2080	-0-	-7406	-0-	2078	3	2	9	N	2	2	0		-0-
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11381	3	14	9	N	13	11	0		2
05	10106	X	9649	-0-	-457	-0-	9636	3	13	9	N	12	12	0		2

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8903	3	23	9	Y	21	24	0		7
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8633	3	18	9	Y	16	18	0		5
08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8237	3	14	9	Y	13	14	0		4
*09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7382	3	17	9	Y	15	16	0		3
*10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6849	3	17	9	Y	15	16	0		2
*11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6338	3	14	9	Y	13	13	0		2
*12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	41	1	4974	3	Y	14	14	0		2
							15	9								
*01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5861	3	20	9	Y	18	18	0		2
*02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4960	3	8	9	Y	7	8	0		1
*03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
04	2580	X	2508	-0-	-72	-0-	2502	3	6	9	Y	5	4	0		1
*05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6014	3	12	9	Y	11	10	0		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	11976	3	56	9	Y	51	45	0			17
07	11346	X	11327	-0-	-19	-0-	11273	3	54	9	Y	49	51	0			15
08	12431	X	12057	-0-	-374	-0-	12012	3	45	9	Y	41	44	0			12
*09	12030	X	11383	-0-	-647	-0-	11330	3	53	9	Y	48	51	0			9
*10	12400	X	11173	-0-	-1227	-0-	11122	3	51	9	Y	46	49	0			6
*11	12000	X	10387	-0-	-1613	-0-	10342	3	45	9	Y	41	42	0			5
*12	12028	X	7679	-0-	-4349	-0-	130	1	7524	3	Y	23	25	0			3
							25	9									
*01	12028	X	7464	-0-	-4564	-0-	7444	3	20	9	Y	18	19	0			2
*02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6796	3	15	9	Y	14	14	0			2
*03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7795	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7731	3	14	9	Y	13	13	0			2
*05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7419	3	13	9	Y	12	12	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15540	X	14785	-0-	-755	-0-	14701	3	84	9	Y	76	63	0			25
07	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16082	3	83	9	Y	75	77	0			23
08	16399	X	15131	-0-	-1268	-0-	15064	3	67	9	Y	61	66	0			18
*09	15570	X	15213	-0-	-357	-0-	15134	3	79	9	Y	72	77	0			13
*10	17050	X	15419	-0-	-1631	-0-	15341	3	78	9	Y	71	75	0			9
*11	16500	X	14637	-0-	-1863	-0-	14570	3	67	9	Y	61	63	0			7
*12	17050	X	8611	-0-	-8439	-0-	206	1	8353	3	Y	47	48	0			6
							52	9									
*01	17143	X	8671	-0-	-8472	-0-	8613	3	58	9	Y	53	53	0			6
*02	12012	X	9231	-0-	-2781	-0-	9191	3	40	9	Y	36	37	0			5
*03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	12870	X	7233	-0-	-5637	-0-	7216	3	17	9	Y	15	13	0			2
*05	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13680	3	39	9	Y	35	30	0			7

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16210	3	33	9	Y	30	21	1			18
07	16554	X	16074	-0-	-480	-0-	16035	3	39	9	Y	35	35	1			18
08	16740	X	15740	-0-	-1000	-0-	15701	3	39	9	Y	35	32	1			21
*09	16200	X	15104	-0-	-1096	-0-	15067	3	37	9	Y	34	38	1			17
*10	16740	X	15398	-0-	-1342	-0-	15346	3	52	9	Y	47	34	1			30
*11	16200	X	14564	-0-	-1636	-0-	14462	3	102	9	Y	93	99	1			24
*12	16089	X	14099	-0-	-1990	-0-	14043	3	56	9	Y	51	65	1			10
*01	15748	X	2732	-0-	-13016	-0-	2728	3	4	9	Y	4	13	1			1
*02	14084	X	-0-	-0-	-14084	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					-0-
05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32099	X	32099	-0-	-0-	-0-	31925	3	174	9	Y	158	126	0			52
07	33211	X	33211	-0-	-0-	-0-	33039	3	172	9	Y	156	160	0			48
08	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	32350	3	140	9	Y	127	138	0			37
*09	31680	X	30628	-0-	-1052	-0-	30463	3	165	9	Y	150	160	0			27
*10	33077	X	31676	-0-	-1401	-0-	31514	3	162	9	Y	147	155	0			19
*11	32010	X	30012	-0-	-1998	-0-	29870	3	142	9	Y	129	132	0			16
*12	33077	X	25548	-0-	-7529	-0-	451	1	24992	3	Y	95	98	0			13
							105	9									
*01	32395	X	27053	-0-	-5342	-0-	26951	3	102	9	Y	93	95	0			11
*02	26544	X	24702	-0-	-1842	-0-	24624	3	78	9	Y	71	73	0			9
*03	29388	X	27423	-0-	-1965	-0-	27349	3	74	9	Y	67	65	0			11
04	28440	X	26324	-0-	-2116	-0-	26250	3	74	9	Y	67	67	0			11
05	27342	X	26315	-0-	-1027	-0-	26249	3	66	9	Y	60	59	0			12

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10290	X	9259	-0-	-1031	-0-	9169	3	90	9	Y	82	64	0			27
07	10943	X	9220	-0-	-1723	-0-	9086	3	134	9	Y	122	111	0			38
08	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9806	3	109	9	Y	99	108	0			29
*09	9540	X	9324	-0-	-216	-0-	9195	3	129	9	Y	117	125	0			21
*10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9358	3	128	9	Y	116	122	0			15
*11	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9514	3	110	9	Y	100	103	0			12
*12	9827	X	8172	-0-	-1655	-0-	147	1	7997	3	Y	25	34	0			3
							28	9									
*01	9827	X	7984	-0-	-1843	-0-	7972	3	12	9	Y	11	13	0			1
*02	8932	X	7225	-0-	-1707	-0-	7224	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
*03	9889	X	7912	-0-	-1977	-0-	7911	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	9570	X	7504	-0-	-2066	-0-	7495	3	9	9	Y	8	7	0			1
05	8153	X	7881	-0-	-272	-0-	7873	3	8	9	Y	7	7	0			1

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	21450	X	20099	-0-	-1351	-0-	20075	3	24	9	Y	22	13	1			13
07	21793	X	21695	-0-	-98	-0-	21667	3	28	9	Y	25	25	1			13
08	21793	X	21007	-0-	-786	-0-	20979	3	28	9	Y	25	23	1			15
*09	20550	X	19876	-0-	-674	-0-	19848	3	28	9	Y	25	28	1			12
*10	21700	X	19805	-0-	-1895	-0-	19768	3	37	9	Y	34	25	1			21
*11	21000	X	18844	-0-	-2156	-0-	18761	3	83	9	Y	75	77	1			19
*12	21700	X	19699	-0-	-2001	-0-	19638	3	61	9	Y	55	63	1			11
*01	21018	X	12985	-0-	-8033	-0-	12948	3	37	9	Y	34	36	1			9
*02	21173	X	21173	-0-	-0-	-0-	21145	3	28	9	Y	25	29	1			5
*03	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	22735	3	33	9	Y	30	30	1			5
*04	19050	X	17511	-0-	-1539	-0-	17480	3	31	9	Y	28	28	1			5
05	23436	X	15477	-0-	-7959	-0-	15448	3	29	9	Y	26	23	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16183	3	21	9	Y	19	17	0			6
07	16461	X	16311	-0-	-150	-0-	16290	3	21	9	Y	19	19	0			6
08	16027	X	15929	-0-	-98	-0-	15914	3	15	9	Y	14	16	0			4
*09	15510	X	15320	-0-	-190	-0-	15300	3	20	9	Y	18	19	0			3
*10	16027	X	15746	-0-	-281	-0-	15727	3	19	9	Y	17	18	0			2
*11	15510	X	12965	-0-	-2545	-0-	12947	3	18	9	Y	16	16	0			2
*12	16027	X	9678	-0-	-6349	-0-	214	1	9447	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
*01	15903	X	15006	-0-	-897	-0-	14986	3	20	9	Y	18	18	0			2
*02	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13403	3	15	9	Y	14	14	0			2
*03	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15106	3	14	9	Y	13	13	0			2
04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14624	3	14	9	Y	13	13	0			2
*05	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14875	3	13	9	Y	12	12	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11673	3	138	9	Y	125	97	0			41
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11580	3	138	9	Y	125	127	0			39
08	11408	X	10429	-0-	-979	-0-	10319	3	110	9	Y	100	110	0			29
*09	11040	X	10228	-0-	-812	-0-	10097	3	131	9	Y	119	127	0			21
*10	11408	X	10503	-0-	-905	-0-	10373	3	130	9	Y	118	124	0			15
*11	11040	X	11002	-0-	-38	-0-	10890	3	112	9	Y	102	105	0			12
*12	11408	X	9522	-0-	-1886	-0-	22	1	9361	3	Y	126	121	0			17
							139	9									
*01	10478	X	10318	-0-	-160	-0-	10150	3	168	9	Y	153	152	0			18
*02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	7992	3	128	9	Y	116	119	0			15
*03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1966	3	121	9	Y	110	107	0			18
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10807	3	119	9	Y	108	109	0			17
*05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10754	3	109	9	Y	99	97	0			19

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15126	3	80	9	Y	73	60	0			24
07	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	16040	3	84	9	Y	76	76	0			24
08	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16195	3	67	9	Y	61	67	0			18
*09	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15408	3	80	9	Y	73	78	0			13
*10	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16183	3	79	9	Y	72	76	0			9
*11	15690	X	14941	-0-	-749	-0-	14872	3	69	9	Y	63	64	0			8
*12	16213	X	12957	-0-	-3256	-0-	213	1	12642	3	Y	93	88	0			13
							102	9									
*01	16244	X	14715	-0-	-1529	-0-	14574	3	141	9	Y	128	126	0			15
*02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13569	3	109	9	Y	99	101	0			13
*03	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15562	3	101	9	Y	92	90	0			15
04	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13800	3	101	9	Y	92	92	0			15
*05	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14175	3	75	9	Y	68	70	0			13

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17160	X	16793	-0-	-367	-0-	16761	3	32	9	Y	29	26	1			17
07	17918	X	16572	-0-	-1346	-0-	16540	3	32	9	Y	29	31	1			15
08	16740	X	16213	-0-	-527	-0-	16180	3	33	9	Y	30	27	1			18
*09	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16651	3	32	9	Y	29	33	1			14
*10	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17307	3	44	9	Y	40	29	1			25
*11	16200	X	16049	-0-	-151	-0-	15896	3	153	9	Y	139	128	1			36
*12	16740	X	14706	-0-	-2034	-0-	14501	3	205	9	Y	186	186	1			36
*01	16740	X	14054	-0-	-2686	-0-	13925	3	129	9	Y	117	123	1			30
*02	15680	X	13344	-0-	-2336	-0-	13247	3	97	9	Y	88	100	1			18
*03	17360	X	14879	-0-	-2481	-0-	14768	3	111	9	Y	101	103	1			16
*04	16050	X	14228	-0-	-1822	-0-	14122	3	106	9	Y	96	95	1			17
05	14787	X	14723	-0-	-64	-0-	14687	3	36	9	Y	33	40	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

*06	20520	X	19114	-0-	-1406	-0-	19009	3	105	9	N	95	76	1			56
07	20863	X	19650	-0-	-1213	-0-	19538	3	112	9	N	102	105	1			53
08	20398	X	19474	-0-	-924	-0-	19362	3	112	9	N	102	93	1			62
*09	19350	X	18557	-0-	-793	-0-	18448	3	109	9	N	99	112	1			49
*10	19902	X	19276	-0-	-626	-0-	19125	3	151	9	N	137	99	1			87
*11	19110	X	18532	-0-	-578	-0-	18195	3	337	9	N	306	314	1			79
*12	19654	X	17446	-0-	-2208	-0-	17200	3	246	9	N	224	259	1			44
*01	19468	X	17404	-0-	-2064	-0-	17251	3	153	9	N	139	147	1			36
*02	17416	X	15505	-0-	-1911	-0-	15389	3	116	9	N	105	120	1			21
*03	19282	X	17207	-0-	-2075	-0-	17074	3	133	9	N	121	123	1			19
*04	18540	X	16600	-0-	-1940	-0-	16472	3	128	9	N	116	114	1			21
05	17453	X	17034	-0-	-419	-0-	16906	3	128	9	N	116	102	1			35

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

12	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	15267	3			N	-0-					-0-
*01	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	3			N	-0-					-0-
*02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			N	-0-					-0-
*03	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
*04	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	3			N	-0-					-0-
*05	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

12	19840	X	19371	-0-	-469	-0-	19371	3			N	-0-					-0-
*01	19840	X	18467	-0-	-1373	-0-	18467	3			N	-0-					-0-
*02	17976	X	16338	-0-	-1638	-0-	16338	3			N	-0-					-0-
*03	19902	X	17695	-0-	-2207	-0-	17695	3			N	-0-					-0-
*04	19260	X	16712	-0-	-2548	-0-	16712	3			N	-0-					-0-
05	19375	X	16865	-0-	-2510	-0-	16865	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

*06	66120	X	40153	-0-	-25967	-0-	39945	3	208	9	Y	189	199	1			-0-
*07	64232	X	36832	-0-	-27400	-0-	36685	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
*08	DLQ G-10		32487	-0-	32487	32487	32237	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
*09	67252	X	34765	-0-	-32487	-0-	34478	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
*10	34705	X	34705	-0-	-0-	-0-	34410	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
*11	37800	X	33043	-0-	-4757	-0-	32879	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
*12	36239	X	33580	-0-	-2659	-0-	33364	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
*01	36239	X	30767	-0-	-5472	-0-	30568	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
*02	30800	X	20781	-0-	-10019	-0-	20624	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
*03	34100	X	21299	-0-	-12801	-0-	21133	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
*04	33000	X	29893	-0-	-3107	-0-	29751	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
05	33728	X	30001	-0-	-3727	-0-	29933	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	237600	X	196514	-0-	-41086	-0-	195890	3	624	9	Y	567	809	1			-0-
*07	245520	X	169685	-0-	-75835	-0-	168783	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
*08	245520	X	123223	-0-	-122297	-0-	122306	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
*09	237600	X	135229	-0-	-102371	-0-	134569	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
*10	245520	X	138623	-0-	-106897	-0-	137748	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
*11	237600	X	123633	-0-	-113967	-0-	123110	3	523	9	Y	475	475	1			-0-
*12	245520	X	122208	-0-	-123312	-0-	121695	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
*01	245520	X	124387	-0-	-121133	-0-	123851	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
*02	67471	X	67471	-0-	-0-	-0-	67145	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
*03	137175	X	61456	-0-	-75719	-0-	60624	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
*04	123720	X	96700	-0-	-27020	-0-	95776	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
05	122512	X	96444	-0-	-26068	-0-	95594	3	850	9	Y	773	773	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		9335	-0-	9335	9335	9335	3			N	-0-					-0-
*11	0		218788	-0-	218788	228123	218788	3			N	-0-					-0-
*12	0		246957	-0-	246957	475080	245407	3	1550	9	N	1409	1133	1			276
*01	710123	X	235043	-0-	-475080	-0-	232740	3	2303	9	N	2094	1829	1			541
*02	245336	X	226509	-0-	-18827	-0-	224769	3	1740	9	N	1582	1803	1			320
*03	271622	X	224599	-0-	-47023	-0-	222732	3	1867	9	N	1697	1750	1			267
04	262860	X	190192	-0-	-72668	-0-	188654	3	1538	9	N	1398	1414	1			251
05	271622	X	172002	-0-	-99620	-0-	170461	3	1541	9	N	1401	1226	1			426

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					2
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					2
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	52	2	6	9	Y	5	5	8			2
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2	2	8			2
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					2
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					2

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	537	-0-	-1199	-0-	537	2			Y	-0-					14
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					14
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					14
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2010	-0-	-222	-0-	2010	2			Y	-0-					23
01	2232	X	1934	-0-	-298	-0-	1933	2	1	9	Y	1					24
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22					46
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1					47
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					47
05	2604	N	2126	-0-	-478	-0-	2089	2	37	9	Y	34	62	1			19

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					17
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					17
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					17
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					17
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					17
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					21
01	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			Y	-0-					21
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					21
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					21
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			Y	-0-					21
05	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			Y	-0-					21

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4325	-0-	-108	-0-	4325	2			Y	-0-					29
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4762	2	2	9	Y	2					31
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3389	2	30	9	Y	27					58
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4575	2	3	9	Y	3					61
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					61
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4189	2	74	9	Y	67	104	1			24

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					5
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					5
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					5
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					5
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					5

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
02	784	N	446	-0-	-338	-0-	30	1	360	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	35	1	422	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - PLUGGED 01/26/18

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	9	10	1			3
							104	3	10	9							
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	28	10	1			21
							82	3	31	9							
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	Y	23	32	1			12
							67	3	25	9							
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	17	1	419	2	Y	29	32	1			9
							66	3	32	9							
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	16	1	423	2	Y	26	16	1			19
							65	3	29	9							
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	Y	22	32	1			9
							161	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	35	1	270	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	24	1	266	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	35	1	247	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1630	2	Y	24	25	1			16
							259	3	26	9							
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	141	1	1678	2	Y	24	25	1			15
							263	3	26	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	128	1	1516	2	Y	24	24	1			15
							236	3	26	9							
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	132	1	1577	2	Y	20	24	1			11
							236	3	22	9							
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	131	1	1576	2	Y	13	9	1			15
							231	3	14	9							
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	134	1	1605	2	Y	12	17	1			10
							244	3	13	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	2	Y	32	33	1			21
							191	3	35	9							
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	32	33	1			20
							206	3	35	9							
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	2	Y	32	32	1			20
							164	3	35	9							
03	1457	N	986	-0-	-471	-0-	65	1	775	2	Y	27	32	1			15
							116	3	30	9							
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1154	2	Y	21	13	1			23
							169	3	23	9							
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	96	1	1146	2	Y	19	27	1			15
							174	3	21	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	123	1	2038	2	Y	13	16	1			4
							341	3	14	9							
01	2542	N	2062	-0-	-480	-0-	108	1	1662	2	Y	15	8	1			11
							275	3	17	9							
02	2296	N	1632	-0-	-664	-0-	108	1	1317	2	Y	12	17	1			6
							194	3	13	9							
03	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	68	1	1689	2	Y	16	17	1			5
							266	3	18	9							
04	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	59	1	1543	2	Y	13	8	1			10
							237	3	14	9							
05	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	91	1	1208	2	Y	12	17	1			5
							422	3	13	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	86	1	1018	2	Y	11	11	1			7
							162	3	12	9							
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	104	1	1241	2	Y	9	10	1			6
							195	3	10	9							
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	873	2	Y	10	10	1			6
							136	3	11	9							
03	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	74	1	884	2	Y	9	10	1			5
							133	3	10	9							
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	85	1	1024	2	Y	1	2	1			4
							150	3	1	9							
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1296	2	Y	3	4	1			3
							196	3	3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	585	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	Y	-0-					-0-
							190	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	543	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					-0-
							149	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	87	1	1032	2	Y	95	99	1			63
							164	3	105	9							
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1061	2	Y	95	98	1			60
							166	3	105	9							
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	88	1	1049	2	Y	95	95	1			60
							164	3	105	9							
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	78	1	930	2	Y	80	95	1			45
							139	3	88	9							
04	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	75	1	901	2	Y	9	20	1			34
							132	3	10	9							
05	1550	N	887	-0-	-663	-0-	58	1	694	2	Y	27	39	1			22
							105	3	30	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	104	1	1239	2	Y	35	36	1			23
							197	3	39	9							
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	103	1	1225	2	Y	33	35	1			21
							192	3	36	9							
02	1512	N	1496	-0-	-16	-0-	99	1	1176	2	Y	34	34	1			21
							184	3	37	9							
03	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	101	1	1205	2	Y	29	34	1			16
							181	3	32	9							
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	100	1	1205	2	Y	13	11	1			18
							177	3	14	9							
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	110	1	1310	2	Y	15	21	1			12
							199	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	503	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	22	1	560	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	27	1	714	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	628	2	Y	-0-					-0-
							219	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2480	-0-	-1457	-0-	168	1	1995	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
01	3255	X	1457	-0-	-1798	-0-	99	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
02	3528	X	2586	-0-	-942	-0-	175	1	2085	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
03	3906	X	2249	-0-	-1657	-0-	152	1	1823	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
04	3780	X	2314	-0-	-1466	-0-	154	1	1840	2	Y	46	17	1			29
							269	3	51	9							
05	2852	X	2530	-0-	-322	-0-	170	1	2027	2	Y	24	34	1			19
							307	3	26	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	131	1	2183	2	Y	17	20	1			6
							366	3	19	9							
01	3162	X	2311	-0-	-851	-0-	121	1	1869	2	Y	11	9	1			8
							309	3	12	9							
02	2856	X	1741	-0-	-1115	-0-	115	1	1408	2	Y	9	12	1			5
							208	3	10	9							
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	96	1	2386	2	Y	10	12	1			3
							376	3	11	9							
04	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	83	1	2185	2	Y	10	6	1			7
							336	3	11	9							
05	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	126	1	1672	2	Y	9	12	1			4
							584	3	10	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2224	-0-	-814	-0-	159	1	1800	2	Y	5	7	1			3
							259	3	6	9							
01	3038	X	2102	-0-	-936	-0-	164	1	1692	2	Y	5					8
							240	3	6	9							
02	2828	X	1671	-0-	-1157	-0-	162	1	1338	2	Y	4	8	1			4
							167	3	4	9							
03	3007	X	1807	-0-	-1200	-0-	111	1	1492	2	Y	4					8
							200	3	4	9							
04	2910	X	1569	-0-	-1341	-0-	111	1	1291	2	Y	2	8	1			2
							165	3	2	9							
05	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	189	1	1402	2	Y	3					5
							443	3	3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	274	1	3249	2	Y	21	22	1			14
							516	3	23	9							
01	4216	X	4190	-0-	-26	-0-	283	1	3358	2	Y	21	22	1			13
							526	3	23	9							
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	255	1	3034	2	Y	21	21	1			13
							474	3	23	9							
03	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	261	1	3116	2	Y	18	21	1			10
							467	3	20	9							
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	271	1	3251	2	Y	14	9	1			15
							476	3	15	9							
*05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	277	1	3302	2	Y	13	18	1			10
							501	3	14	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	Y	58	60	1			38
							377	3	64	9							
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	181	1	2154	2	Y	57	59	1			36
							338	3	63	9							
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	178	1	2117	2	Y	57	57	1			36
							330	3	63	9							
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	193	1	2305	2	Y	48	57	1			27
							345	3	53	9							
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	181	1	2166	2	Y	38	24	1			41
							317	3	42	9							
05	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	159	1	1899	2	Y	34	48	1			27
							288	3	37	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	195	1	3257	2	Y	12	15	1			4
							546	3	13	9							
01	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	157	1	2421	2	Y	18	9	1			13
							401	3	20	9							
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	253	1	3085	2	Y	14	20	1			7
							455	3	15	9							
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	134	1	3321	2	Y	18	20	1			5
							524	3	20	9							
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	2	Y	17	10	1			12
							405	3	19	9							
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	158	1	2087	2	Y	14	20	1			6
							729	3	15	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	111	1	1844	2	Y	18	22	1			6
							308	3	20	9							
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	131	1	2028	2	Y	36	16	1			26
							336	3	40	9							
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	2	Y	29	40	1			15
							257	3	32	9							
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	1921	2	Y	36	40	1			11
							302	3	40	9							
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	77	1	2037	2	Y	32	20	1			23
							314	3	35	9							
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	124	1	1645	2	Y	29	40	1			12
							574	3	32	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	117	1	1945	2	Y	20	24	1			7
							325	3	22	9							
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	1932	2	Y	38	17	1			28
							320	3	42	9							
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	146	1	1782	2	Y	31	43	1			16
							263	3	34	9							
03	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	75	1	1867	2	Y	39	43	1			12
							295	3	43	9							
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	77	1	2042	2	Y	34	21	1			25
							315	3	37	9							
05	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	103	1	1365	2	Y	30	43	1			12
							477	3	33	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	141	1	2348	2	Y	35	43	1			12
							393	3	39	9							
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	1917	2	Y	37	22	1			27
							316	3	41	9							
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	139	1	1702	2	Y	31	42	1			16
							251	3	34	9							
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	96	1	2392	2	Y	37	42	1			11
							378	3	41	9							
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	71	1	1888	2	Y	34	21	1			24
							291	3	37	9							
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	122	1	1624	2	Y	30	42	1			12
							568	3	33	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	180	1	2990	2	Y	43	52	1			15
							500	3	47	9							
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	163	1	2505	2	Y	27	22	1			20
							414	3	30	9							
02	2912	X	2813	-0-	-99	-0-	186	1	2269	2	Y	22	31	1			11
							334	3	24	9							
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	2719	2	Y	28	31	1			8
							430	3	31	9							
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	Y	25	15	1			18
							421	3	28	9							
*05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	179	1	2377	2	Y	22	31	1			9
							830	3	24	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	147	1	1413	2	Y	4					7
							211	3	4	9							
01	2294	N	1412	-0-	-882	-0-	119	1	1127	2	Y	3					10
							163	3	3	9							
02	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	136	1	1048	2	Y	-0-					10
							134	3									
03	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	112	1	1247	2	Y	3					13
							170	3	3	9							
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	124	1	1360	2	Y	1					14
							181	3	1	9							
05	1457	N	666	-0-	-791	-0-	64	1	454	2	Y	1					15
							147	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	2	Y	12	15	1			4
							306	3	13	9							
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	116	1	1791	2	Y	-0-	4	1			-0-
							296	3									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	72	1	1786	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	78	1	2084	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	122	1	1625	2	Y	-0-					-0-
							568	3									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	125	1	1205	2	Y	10	14	1			3
							180	3	11	9							
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1389	2	Y	8	7	1			4
							199	3	9	9							
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1084	2	Y	8	7	1			5
							139	3	9	9							
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	108	1	1197	2	Y	9	7	1			7
							163	3	10	9							
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	102	1	1105	2	Y	14	7	1			14
							146	3	15	9							
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	152	1	1074	2	Y	14	25	1			3
							348	3	15	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	Y	15	18	1			5
							468	3	17	9							
01	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	159	1	2453	2	Y	12	8	1			9
							406	3	13	9							
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	186	1	2268	2	Y	10	14	1			5
							334	3	11	9							
03	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	102	1	2530	2	Y	13	14	1			4
							399	3	14	9							
04	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	99	1	2627	2	Y	11	7	1			8
							405	3	12	9							
05	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	147	1	1946	2	Y	10	14	1			4
							679	3	11	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	71	1	802	2	Y	22	33	1			12
							115	3	24	9							
01	1178	N	608	-0-	-570	-0-	46	1	471	2	Y	23					35
							66	3	25	9							
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	91	1	750	2	Y	18	34	1			19
							94	3	20	9							
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	47	1	627	2	Y	16					35
							83	3	18	9							
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	Y	-0-	35	1			-0-
							74	3									
05	1054	N	504	-0-	-550	-0-	47	1	347	2	Y	-0-					-0-
							110	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	Y	38	46	1			13
							161	3	42	9							
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	63	30	1			46
							140	3	69	9							
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	Y	51	71	1			26
							90	3	56	9							
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	848	2	Y	64	71	1			19
							134	3	70	9							
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	37	1	980	2	Y	57	35	1			41
							151	3	63	9							
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	947	2	Y	50	71	1			20
							330	3	55	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	232	1	2802	2	Y	29	41	1			53
							385	3	32	9							
01	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	157	1	1903	2	Y	28	48	1			33
							259	3	31	9							
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	176	1	2129	2	Y	28	45	1			16
							298	3	31	9							
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	139	1	1678	2	Y	24					40
							226	3	26	9							
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	111	1	1350	2	Y	17					57
							174	3	19	9							
05	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	105	1	1269	2	Y	32	45	1			44
							169	3	35	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

12	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	164	1	1984	2	Y	19	27	1			35
							273	3	21	9							
01	3100	X	1840	-0-	-1260	-0-	124	1	1497	2	Y	14	31	1			18
							204	3	15	9							
02	2240	X	1030	-0-	-1210	-0-	69	1	828	2	Y	16	25	1			9
							115	3	18	9							
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					9
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					9
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	111	1	1248	2	Y	23	34	1			12
								179	3	25	9							
01	620	N	397	-0-		-223	-0-	29	1	300	2	Y	23					35
								43	3	25	9							
02	644	N	350	-0-		-294	-0-	32	1	264	2	Y	19	35	1			19
								33	3	21	9							
03	961	N	202	-0-		-759	-0-	11	1	152	2	Y	16					35
								21	3	18	9							
04	390	N	171	-0-		-219	-0-	12	1	141	2	Y	-0-	35	1			-0-
								18	3									
05	403	N	104	-0-		-299	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
								23	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1218	-0-		-53	-0-	83	1	998	2	Y	-0-					-0-
								137	3									
01	1147	N	1079	-0-		-68	-0-	73	1	885	2	Y	-0-					-0-
								121	3									
02	1036	N	897	-0-		-139	-0-	61	1	734	2	Y	-0-					-0-
								102	3									
03	1209	N	871	-0-		-338	-0-	59	1	715	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
04	1050	N	813	-0-		-237	-0-	55	1	671	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
05	992	N	846	-0-		-146	-0-	57	1	696	2	Y	-0-					-0-
								93	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2671	N	2671	-0-		-0-	-0-	189	1	2140	2	Y	32	47	1			17
								307	3	35	9							
01	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	163	1	1670	2	Y	32					49
								235	3	35	9							
02	2296	N	571	-0-		-1725	-0-	52	1	436	2	Y	25	48	1			26
								55	3	28	9							
03	2542	N	318	-0-		-2224	-0-	18	1	243	2	Y	22					48
								33	3	24	9							
04	2040	N	137	-0-		-1903	-0-	10	1	113	2	Y	-0-	48	1			-0-
								14	3									
05	620	N	196	-0-		-424	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					-0-
								43	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	361	-0-		-631	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
								42	3									
01	992	N	597	-0-		-395	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
								68	3									
02	525	N	525	-0-		-0-	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
03	484	N	484	-0-		-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
								52	3									
04	667	N	667	-0-		-0-	-0-	46	1	535	2	Y	15	1	1			14
								69	3	17	9							
*05	590	N	590	-0-		-0-	-0-	52	1	389	2	Y	24					38
								123	3	26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	1776	2	Y	12	13	1			8
							282	3	13	9							
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	13	13	1			8
							290	3	14	9							
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	205	1	2436	2	Y	12	12	1			8
							380	3	13	9							
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	241	1	2879	2	Y	10	12	1			6
							431	3	11	9							
04	2160	X	1901	-0-	-259	-0-	128	1	1535	2	Y	13	7	1			12
							224	3	14	9							
05	2232	X	1548	-0-	-684	-0-	104	1	1245	2	Y	9	13	1			8
							189	3	10	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1462	2	Y	33	46	1			10
							218	3	36	9							
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	140	1	1323	2	Y	27	25	1			12
							191	3	30	9							
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	161	1	1235	2	Y	29	23	1			18
							157	3	32	9							
03	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	101	1	1127	2	Y	28	22	1			24
							154	3	31	9							
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	110	1	1207	2	Y	16	25	1			15
							161	3	18	9							
05	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	113	1	793	2	Y	15	26	1			4
							256	3	17	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	148	1	1754	2	Y	14	14	1			9
							279	3	15	9							
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	155	1	1843	2	Y	13	14	1			8
							289	3	14	9							
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	131	1	1551	2	Y	13	13	1			8
							242	3	14	9							
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	137	1	1633	2	Y	11	13	1			6
							244	3	12	9							
04	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	141	1	1687	2	Y	29	13	1			22
							247	3	32	9							
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	147	1	1756	2	Y	17	25	1			14
							267	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	205	1	1974	2	Y	11					22
							294	3	12	9							
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	227	1	2134	2	Y	11					33
							306	3	12	9							
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	218	1	1667	2	Y	2					35
							212	3	2	9							
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	216	1	2404	2	Y	8					43
							327	3	9	9							
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	209	1	2276	2	Y	3					46
							302	3	3	9							
05	2294	N	1545	-0-	-749	-0-	149	1	1054	2	Y	1					47
							341	3	1	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	2	Y	16	24	1			31
							166	3	18	9							
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1201	2	Y	6	29	1			8
							164	3	7	9							
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	7	11	1			4
							137	3	8	9							
03	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	81	1	987	2	Y	5					9
							134	3	6	9							
04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	72	1	879	2	Y	5					14
							114	3	6	9							
05	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	73	1	889	2	Y	7	11	1			10
							119	3	8	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

12	1457	N	947	-0-	-510	-0-	77	1	741	2	Y	17	24	1			5
							110	3	19	9							
01	1364	N	735	-0-	-629	-0-	61	1	576	2	Y	14	13	1			6
							83	3	15	9							
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	87	1	665	2	Y	15	12	1			9
							85	3	17	9							
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	57	1	634	2	Y	14	11	1			12
							86	3	15	9							
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	745	2	Y	8	13	1			7
							99	3	9	9							
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	113	1	798	2	Y	7	12	1			2
							258	3	8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	167	1	2018	2	Y	13	19	1			25
							278	3	14	9							
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	164	1	1981	2	Y	39	23	1			41
							269	3	43	9							
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	166	1	1998	2	Y	35	56	1			20
							279	3	39	9							
03	2852	X	2010	-0-	-842	-0-	135	1	1631	2	Y	22					42
							220	3	24	9							
04	2760	X	1754	-0-	-1006	-0-	118	1	1432	2	Y	18					60
							184	3	20	9							
05	2759	X	2049	-0-	-710	-0-	136	1	1647	2	Y	43	56	1			47
							219	3	47	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1504	2	Y	37	45	1			13
							251	3	41	9							
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	2	Y	20	18	1			15
							250	3	22	9							
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	151	1	1835	2	Y	17	23	1			9
							270	3	19	9							
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	70	1	1735	2	Y	20	23	1			6
							274	3	22	9							
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	72	1	1934	2	Y	19	12	1			13
							299	3	21	9							
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	2	Y	17	23	1			7
							515	3	19	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	2	Y	37	55	1			20
							162	3	41	9							
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	129	1	1327	2	Y	38					58
							187	3	42	9							
02	1428	N	1267	-0-	-161	-0-	120	1	990	2	Y	30	57	1			31
							124	3	33	9							
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	72	1	964	2	Y	27					58
							129	3	30	9							
04	1620	N	907	-0-	-713	-0-	63	1	735	2	Y	14	58	1			14
							94	3	15	9							
05	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	115	1	848	2	Y	25					39
							268	3	28	9							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	179	1	1721	2	Y	15	21	1			4
							256	3	17	9							
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	192	1	1807	2	Y	13	11	1			6
							260	3	14	9							
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	200	1	1541	2	Y	12	10	1			8
							197	3	13	9							
03	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	141	1	1571	2	Y	13	10	1			11
							214	3	14	9							
04	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	135	1	1473	2	Y	7	11	1			7
							195	3	8	9							
05	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	202	1	1426	2	Y	7	12	1			2
							462	3	8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	189	1	2243	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
02	2380	X	2148	-0-	-232	-0-	146	1	1732	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
03	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	143	1	1712	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	176	1	2116	2	Y	76	28	1			48
							310	3	84	9							
05	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	147	1	1756	2	Y	38	55	1			31
							267	3	42	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1022	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	799	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	69	1	831	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	93	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	77	1	924	2	Y	-0-					-0-
							141	3									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	107	1	1028	2	Y	24	33	1			7
							153	3	26	9							
01	837	N	613	-0-	-224	-0-	51	1	473	2	Y	20	18	1			9
							67	3	22	9							
02	1568	N	556	-0-	-1012	-0-	55	1	424	2	Y	21	17	1			13
							54	3	23	9							
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1242	2	Y	20	16	1			17
							170	3	22	9							
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	123	1	1338	2	Y	12	18	1			11
							177	3	13	9							
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	153	1	1075	2	Y	12	20	1			3
							348	3	13	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	104	1	1002	2	Y	11	16	1			3
							150	3	12	9							
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	94	1	882	2	Y	10	9	1			4
							126	3	11	9							
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	183	1	1402	2	Y	10	8	1			6
							179	3	11	9							
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	114	1	1272	2	Y	10	8	1			8
							173	3	11	9							
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	97	1	1064	2	Y	6	9	1			5
							142	3	7	9							
05	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	151	1	1063	2	Y	5	9	1			1
							344	3	6	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	9	12	1			3
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	7	7	1			3
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	8	6	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	181	1	1744	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	176	1	1356	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	166	1	1850	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	105	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
05	1674	N	955	-0-	-719	-0-	92	1	652	2	Y	-0-					-0-
							211	3									

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	Y	32	44	1			10
							93	3	35	9							
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1119	2	Y	25	23	1			12
							161	3	28	9							
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	122	1	934	2	Y	27	22	1			17
							119	3	30	9							
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	27	21	1			23
							130	3	30	9							
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	103	1	1126	2	Y	10	23	1			10
							150	3	11	9							
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	146	1	1027	2	Y	9	17	1			2
							332	3	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	253	1	2440	2	Y	31	43	1			9
							364	3	34	9							
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	244	1	2295	2	Y	26	23	1			12
							329	3	29	9							
02	2324	N	2099	-0-	-225	-0-	215	1	1645	2	Y	27	22	1			17
							209	3	30	9							
03	2573	N	2108	-0-	-465	-0-	152	1	1695	2	Y	27	21	1			23
							231	3	30	9							
04	2490	N	1742	-0-	-748	-0-	128	1	1398	2	Y	27	23	1			27
							186	3	30	9							
*05	3100	N	3125	-0-	25	25	300	1	2112	2	Y	27	47	1			7
							683	3	30	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	98	1	951	2	Y	10	13	1			3
							143	3	11	9							
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	82	1	770	2	Y	7	7	1			3
							110	3	8	9							
02	1428	N	1195	-0-	-233	-0-	123	1	943	2	Y	8	6	1			5
							120	3	9	9							
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	116	1	1294	2	Y	8	6	1			7
							176	3	9	9							
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1038	2	Y	43	7	1			43
							137	3	47	9							
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	109	1	762	2	Y	42	75	1			10
							246	3	46	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	107	1	1031	2	Y	17	23	1			5
							154	3	19	9							
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	82	1	767	2	Y	13	12	1			6
							110	3	14	9							
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	111	1	854	2	Y	14	11	1			9
							109	3	15	9							
03	1302	N	859	-0-	-443	-0-	62	1	688	2	Y	14	11	1			12
							94	3	15	9							
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	Y	9	12	1			9
							104	3	10	9							
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	830	2	Y	8	15	1			2
							268	3	9	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
							30	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	207	1	1991	2	Y	7	10	1			2
							297	3	8	9							
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	201	1	1889	2	Y	6	5	1			3
							271	3	7	9							
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	207	1	1587	2	Y	6	5	1			4
							202	3	7	9							
03	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	172	1	1907	2	Y	6	5	1			5
							259	3	7	9							
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	177	1	1920	2	Y	8	5	1			8
							254	3	9	9							
05	2232	N	1426	-0-	-806	-0-	137	1	967	2	Y	8	14	1			2
							313	3	9	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1263	-0-	-628	-0-	61	1	1010	2	Y	21	26	1			7
							169	3	23	9							
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	122	1	1873	2	Y	15	11	1			11
							309	3	17	9							
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	83	1	1011	2	Y	12	17	1			6
							149	3	13	9							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	56	1	1394	2	Y	16	17	1			5
							220	3	18	9							
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	14	9	1			10
							229	3	15	9							
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	141	1	1871	2	Y	12	17	1			5
							654	3	13	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	380	-0-	-240	-0-	28	1	271	2	Y	36	50	1			11
							41	3	40	9							
01	651	N	303	-0-	-348	-0-	23	1	216	2	Y	30	27	1			14
							31	3	33	9							
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	30	25	1			19
							48	3	33	9							
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	454	2	Y	31	24	1			26
							62	3	34	9							
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	30	27	1			29
							64	3	33	9							
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	44	1	309	2	Y	35	57	1			7
							100	3	39	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	55	1	533	2	Y	9	12	1			3
							80	3	10	9							
01	527	N	313	-0-	-214	-0-	26	1	245	2	Y	6	6	1			3
							35	3	7	9							
02	756	N	378	-0-	-378	-0-	39	1	294	2	Y	7	6	1			4
							37	3	8	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	Y	8	6	1			6
							92	3	9	9							
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	Y	14	6	1			14
							56	3	15	9							
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	487	2	Y	13	24	1			3
							157	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1874	-0-		-203	-0-	126	1	1524	2	Y	13	19	1			24
								210	3	14	9							
01	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	163	1	1966	2	Y	2	22	1			4
								267	3	2	9							
02	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	158	1	1903	2	Y	3	5	1			2
								265	3	3	9							
03	1860	N	1759	-0-		-101	-0-	119	1	1443	2	Y	2					4
								195	3	2	9							
04	2010	N	1741	-0-		-269	-0-	118	1	1436	2	Y	2					6
								185	3	2	9							
05	2077	N	1596	-0-		-481	-0-	108	1	1309	2	Y	4	5	1			5
								175	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1692	-0-		-168	-0-	112	1	1327	2	Y	38	40	1			25
								211	3	42	9							
01	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	147	1	1741	2	Y	39	40	1			24
								272	3	43	9							
02	1904	N	1438	-0-		-466	-0-	95	1	1125	2	Y	39	39	1			24
								175	3	43	9							
03	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	144	1	1720	2	Y	32	38	1			18
								258	3	35	9							
04	2040	N	1811	-0-		-229	-0-	121	1	1456	2	Y	19	14	1			23
								213	3	21	9							
*05	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	142	1	1693	2	Y	19	27	1			15
								257	3	21	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1714	-0-		-363	-0-	141	1	1354	2	Y	16					33
								201	3	18	9							
01	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	139	1	1308	2	Y	16					49
								188	3	18	9							
02	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	182	1	1390	2	Y	4					53
								177	3	4	9							
03	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	127	1	1419	2	Y	12					65
								194	3	13	9							
04	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	137	1	1495	2	Y	5					70
								199	3	6	9							
*05	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	201	1	1409	2	Y	1					71
								455	3	1	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	136	1	1532	2	Y	-0-					-0-
								219	3									
01	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	-0-					-0-
								198	3									
02	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	172	1	1423	2	Y	-0-					-0-
								178	3									
03	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	143	1	1911	2	Y	-0-					-0-
								255	3									
04	1680	N	1647	-0-		-33	-0-	116	1	1345	2	Y	13	1	1			12
								172	3	14	9							
05	1953	N	1523	-0-		-430	-0-	140	1	1033	2	Y	22					34
								326	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1320	2	Y	17	25	1			32
							182	3	19	9							
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	95	1	1153	2	Y	30	29	1			33
							157	3	33	9							
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	79	1	954	2	Y	29	46	1			16
							133	3	32	9							
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	106	1	1282	2	Y	25					41
							173	3	28	9							
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	119	1	1452	2	Y	18					59
							188	3	20	9							
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	107	1	1295	2	Y	32	46	1			45
							172	3	35	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	241	1	2858	2	Y	26	27	1			17
							454	3	29	9							
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	171	1	2033	2	Y	26	27	1			16
							319	3	29	9							
02	2828	X	2746	-0-	-82	-0-	184	1	2191	2	Y	26	26	1			16
							342	3	29	9							
03	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	185	1	2215	2	Y	22	26	1			12
							332	3	24	9							
04	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	193	1	2311	2	Y	25	14	1			23
							338	3	28	9							
05	3441	X	2425	-0-	-1016	-0-	163	1	1946	2	Y	19	27	1			15
							295	3	21	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	137	1	1653	2	Y	14					62
							236	3	15	9							
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	169	1	2032	2	Y	19					81
							292	3	21	9							
02	2268	X	2221	-0-	-47	-0-	150	1	1805	2	Y	14	84	1			11
							251	3	15	9							
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	173	1	2091	2	Y	14					25
							286	3	15	9							
04	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	152	1	1847	2	Y	13					38
							243	3	14	9							
05	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	167	1	2016	2	Y	11					49
							279	3	12	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	122	1	1466	2	Y	18					79
							209	3	20	9							
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	133	1	1600	2	Y	15					94
							230	3	17	9							
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	2	Y	16	98	1			12
							202	3	18	9							
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	129	1	1561	2	Y	17					29
							213	3	19	9							
04	1890	N	1585	-0-	-305	-0-	106	1	1292	2	Y	15					44
							170	3	17	9							
05	1953	N	1535	-0-	-418	-0-	103	1	1245	2	Y	13					57
							173	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
01	496	N	219	-0-	-277	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	616	N	488	-0-	-128	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	608	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	604	2	Y	-0-					-0-
							196	3									

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	90	1	867	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
01	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	85	1	805	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	104	1	794	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	95	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	151	1	1061	2	Y	-0-					-0-
							343	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	100	1	1193	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	103	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	Y	-0-					-0-
							169	3									

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	136	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	118	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	163	1	1973	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	153	1	1858	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
04	1680	N	1495	-0-	-185	-0-	101	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
*05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	177	1	2149	2	Y	-0-					-0-
							287	3									

CRD OPERATING, LLC 186953
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2237	2	21	9	N	19					105
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2552	2	13	9	N	12					117
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1989	2	31	9	N	28					145
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2306	2	17	9	N	15					160
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2155	2	6	9	N	5					165
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1973	2	4	9	N	4	164	1			-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1444	2	9	9	N	8	158	1			15
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3	9	N	3					18
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4					22
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1					23
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					25
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					23

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					23
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					23
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

12	3100	N	2124	-0-	-976	565	2103	2	21	9	N	19	108	1			53
01	2553	N	1988	-0-	-565	-0-	1988	2			N	-0-					53
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1855	2	11	9	N	10					63
03	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			N	-0-					63
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					68
05	1798	X	1353	-0-	-445	-0-	1353	2			N	-0-					63

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1436	2	28	9	N	25	137	1			25
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1727	2	39	9	N	35					60
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1561	2	22	9	N	20					80
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	15	9	N	14					94
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					94
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			N	-0-					94

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2018	2	33	9	N	30					112
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					112
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	N	5					117
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					117
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2369	2	14	9	N	13					130
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1242	2	10	9	N	9					96
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1658	2	12	9	N	11					107
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	N	15					122
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2230	2	25	9	N	23					145
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5	50	1			100
05	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	1585	2			N	-0-					96

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					57
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					59
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					59
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	N	4					63
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	N	12					75
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					63

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2500	2	10	9	N	9	62	1			47
01	3100	N	3220	-0-	120	120	3206	2	14	9	N	13					60
02	2800	N	3122	-0-	322	442	3113	2	9	9	N	8					68
03	2907	N	2465	-0-	-442	-0-	2441	2	24	9	N	22					90
*04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2760	2	29	9	N	26					116
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					90

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					114
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					114
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	224	2	25	9	N	23	122	1			15
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			21
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

12	1984	X	1536	-0-	-448	-0-	1459	2	77	9	N	70	168	1			32
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1834	2	187	9	N	170					202
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1632	2	116	9	N	105	171	1			136
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1781	2	135	9	N	123					259
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1745	2	152	9	N	138	307	1			90
05	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1642	2	180	9	N	164	164	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

12	3100	N	6518	-0-	3418	3418	6291	2	227	9	N	206					264
01	3100	N	5882	-0-	2782	6200	5841	2	41	9	N	37	180	1			121
02	2800	N	4052	-0-	1252	7452	4052	2			N	-0-					121
03	3100	N	2888	-0-	-212	7240	2867	2	21	9	N	19					140
*04	8624	X	1384	-0-	-7240	-0-	1339	2	45	9	N	41	149	1			32
05	1426	X	81	-0-	-1345	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	2	2	9	N	2	138	1			23
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	2	6	9	N	5					28
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	2	4	9	N	4					32
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	2	6	9	N	5					37
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					37
05	1736	N	1295	-0-	-441	-0-	1295	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4012	2	2	9	N	2					70
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4405	2	2	9	N	2					72
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4005	2	1	9	N	1					73
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3395	2	2	9	N	2					75
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3137	2	3	9	N	3					78
05	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			N	-0-					75

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1203	2	17	9	N	15	127	1			12
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					12
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					12
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20					32
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					32
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					32

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

12	3365	X	3206	-0-	-159	-0-	3198	2	8	9	N	7					20
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3079	2	11	9	N	10					30
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2702	2	3	9	N	3					33
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3092	2	8	9	N	7					40
*04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2986	2	13	9	N	12					52
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1					70
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2					72
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					72
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					77
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7					84
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					77

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2287	2	3	9	Y	3					17
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	Y	10					27
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4					31
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1					32
*04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					32
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					32

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2510	2	43	9	Y	39	57	1			22
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	Y	2					24
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1					25
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2					27
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1708	2	56	9	Y	51					78
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					27

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					33
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					33
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					33
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	N	7					40
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					33

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					27

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					54
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					54
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					54
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					54
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					54
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	17	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1987	2	17	9	Y	15	17	1			17
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1980	2	15	9	Y	14					31
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2123	2	15	9	Y	14					45
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1915	2	12	9	Y	11					56
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					56
05	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	1777	2			Y	-0-					56

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4555	2	13	9	Y	12	17	1			11
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					11
02	2828	X	593	-0-	-2235	-0-	593	2			Y	-0-					11
03	3007	X	209	-0-	-2798	-0-	209	2			Y	-0-					11
*04	3030	X	54	-0-	-2976	-0-	54	2			Y	-0-					11
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					11

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1383	2	45	9	Y	41	57	1			26
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2201	2	17	9	Y	15					41
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	Y	19					60
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1662	2	10	9	Y	9					69
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	Y	17					86
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1611	2	113	9	Y	103	172	1			-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					29
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	83	-0-	-2304	-0-	81	2	2	9	Y	2					14
01	2387	X	2	-0-	-2385	-0-	2	2			Y	-0-					14
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					14
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	10					24
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2					26
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	218	2	17	9	N	15					87
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	N	10					97
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					102
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7					109
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	230	2	23	9	N	21					130
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	67	2	44	9	N	40	149	1			-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15527	2	216	9	Y	196	222	1			229
01	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	2			Y	-0-	159	1			70
02	12992	X	658	-0-	-12334	-0-	559	2	99	9	Y	90					160
03	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14240	2	168	9	Y	153	119	1			194
*04	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	21638	2	178	9	Y	162	203	1			153
*05	24168	X	24168	-0-	-0-	-0-	23243	2	925	9	Y	841	841	1			-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	844	-0-	-2039	-0-	521	2	323	9	N	294					326
01	2356	X	426	-0-	-1930	-0-	338	2	88	9	N	80	172	1			234
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	92	2	229	9	N	208	169	1			273
03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	461	2	374	9	N	340	171	1			442
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	125	2	272	9	N	247	527	1			162
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	42	2	180	9	N	164	164	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	715	2	25	9	Y	23					61
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	Y	18					79
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	Y	4					83
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	833	2	24	9	Y	22	88	1			17
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	943	2	24	9	Y	22					39
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					17

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					134
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	679	2	9	9	N	8					142
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					144
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					144
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					147
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					144

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2					16
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	Y	5					21
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5					26
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					26
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					26
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30917	X	30917	-0-	-0-	-0-	30756	2	161	9	Y	146	222	1			44
01	29884	X	16855	-0-	-13029	-0-	16715	2	140	9	Y	127	112	1			59
02	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	27520	2	24	9	Y	22					81
03	37886	X	37886	-0-	-0-	-0-	37656	2	230	9	Y	209	119	1			171
*04	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31792	2	176	9	Y	160	203	1			128
05	29450	X	28802	-0-	-648	-0-	28802	2			Y	-0-					171

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	940	2	204	9	Y	185	222	1			81
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1676	2	244	9	Y	222	65	1			238
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-	180	1			58
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1452	2	142	9	Y	129	119	1			68
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1481	2	351	9	Y	319	203	1			184
05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					68

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11					68
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1339	2	31	9	Y	28					96
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12					108
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	88	1			20
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1033	2	21	9	Y	19					39
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			Y	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					10
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			10
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	9	Y	1					11
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					11
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					11
																	11

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1858	2	24	9	Y	22					46
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1833	2	30	9	Y	27					73
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1689	2	33	9	Y	30	62	1			41
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1946	2	26	9	Y	24					65
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	2	22	9	Y	20	47	1			38
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1973	2	17	9	Y	15					53

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

12	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	37	1	3202	2	N	170	195	1			33
							187	9									
01	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	32	1	3308	2	N	-0-					33
02	3248	X	3170	-0-	-78	-0-	46	1	3124	2	N	-0-					33
03	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	50	1	3350	2	N	-0-					33
04	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	50	1	3172	2	N	-0-					33
05	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	45	1	3065	2	N	-0-					33

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

12	1860	N	1409	-0-	-451	-0-	1398	2	11	9	N	10					89
01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					89
02	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					89
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					89
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					89
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1712	2	17	9	N	15					104

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3435					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5110					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	523	2	N	-0-			-0-
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	18	1	583	2	N	-0-			-0-
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	15	1	488	2	N	-0-			-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	15	1	478	2	N	-0-			-0-
04	570	N	122	-0-	-448	-0-	4	1	118	2	N	-0-			-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	91	1	2954	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	76	1	2453	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2676	-0-	-68	-0-	80	1	2596	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	79	1	2566	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	79	1	2563	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	82	1	2642	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	63	1	2044	2	N	-0-			-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2176	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2247	-0-	-49	-0-	67	1	2180	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	52	1	1667	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1781	-0-	-379	-0-	53	1	1728	2	N	-0-			-0-
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	45	1	1447	2	N	-0-			-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	39	1	1259	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1265	-0-	-331	-0-	38	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	41	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	47	1	1532	2	N	-0-			-0-
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	43	1	1376	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	2	N	-0-			-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	N	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	40	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-			-0-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	64	1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	1996	-0-	-577	-0-	60	1	1936	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	1737	-0-	-391	-0-	52	1	1685	2	N	-0-			-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	71	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	70	1	2265	2	N	-0-			-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	70	1	2271	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	58	1	1890	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	55	1	1765	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1558	-0-	-290	-0-	47	1	1511	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	55	1	1784	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	52	1	1688	2	N	-0-			-0-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1808	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

12	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	85	1	2743	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-	54	1	1753	2	N	-0-			-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	83	1	2698	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	73	1	2346	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	68	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	62	1	1988	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1494	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	908	-0-	-828	-0-	27	1	881	2	N	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	43	1	1394	2	N	-0-			-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1204	-0-	-656	-0-	36	1	1168	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	5452	-0-	2352	2352	164	1	5288	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

12	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3208	2			N	-0-			-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-
02	3276	X	2801	-0-	-475	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	3213	-0-	-297	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-			-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	47	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2245	-0-	-1661	-0-	34	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3159	-0-	-369	-0-	47	1	3112	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	43	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	44	1	2893	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2351	-0-	-1152	-0-	35	1	2316	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	29	1	1932	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	32	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1842	-0-	-174	-0-	28	1	1814	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	29	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	27	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	26	1	1692	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	18	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	803	-0-	-1026	-0-	12	1	791	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1109	-0-	-543	-0-	17	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1073	-0-	-756	-0-	16	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1076	-0-	-94	-0-	16	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	773	-0-	-467	-0-	12	1	761	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		771	-0-	771	4141	300	1	446	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
01	DLQ G-10		755	-0-	755	4896	300	1	431	2	Y	21	21	0			-0-
							1	3	23	9							
02	2800	N	687	-0-	-2113	2783	300	1	366	2	Y	18	18	0			-0-
							1	3	20	9							
03	3100	N	693	-0-	-2407	376	300	1	372	2	Y	18	18	0			-0-
							1	3	20	9							
*04	929	N	553	-0-	-376	-0-	300	1	228	2	Y	22	22	0			-0-
							1	3	24	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					77
01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1968	2			N	-0-					77
02	2184	N	1666	-0-	-518	-0-	1666	2			N	-0-					77
03	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1831	2	8	9	N	7					84
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1778	2	9	9	N	8					92
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1892	2	143	9	N	130					222

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3003	2	11	9	N	10					88
01	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2518	2	7	9	N	6					94
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2342	2	22	9	N	20					114
03	3007	N	1984	-0-	-1023	-0-	1959	2	25	9	N	23					137
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2709	2	13	9	N	12					149
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2421	2	66	9	N	60					209

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

12	1612	N	947	-0-	-665	-0-	941	2	6	9	N	5					52
01	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	995	2	11	9	N	10					62
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	N	18					80
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1389	2	35	9	N	32					112
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	2	8	9	N	7					119
05	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1368	2	1	9	N	1					120

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	16	1	1713	2	N	-0-					70
01	1643	N	1233	-0-	-410	-0-	16	1	1217	2	N	-0-					70
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	N	-0-					70
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	16	1	1818	2	N	-0-					70
*04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	263	1	2404	2	N	-0-					70
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

12	1457	N	963	-0-	-494	-0-	963	2			N	-0-					40
01	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	963	2	50	9	N	45					85
02	2800	N	3543	-0-	743	743	3366	2	177	9	N	161	181	1			65
03	3100	N	3733	-0-	633	1376	3653	2	80	9	N	73					138
04	3000	N	1851	-0-	-1149	227	1851	2			N	-0-					138
*05	2118	X	1891	-0-	-227	-0-	1867	2	24	9	N	22					160

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	825	2	44	9	N	40					80
01	1178	N	574	-0-	-604	-0-	550	2	24	9	N	22					102
02	1176	N	651	-0-	-525	-0-	618	2	33	9	N	30					132
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	714	2	28	9	N	25					157
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	643	2	36	9	N	33					190
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	755	2	29	9	N	26	176	1			40

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	485	-0-	-290	-0-	482	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					1
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	305	2	29	9	Y	26					27
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	460	2	1	9	Y	1	26	1			2
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	Y	4					6
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390	2	10	9	Y	9					15

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	752	-0-	-612	-0-	739	2	13	9	Y	12	41	1			11
01	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	2			Y	-0-					11
02	980	N	645	-0-	-335	-0-	645	2			Y	-0-					11
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	10	1			1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					1
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	636	-0-	-170	-0-	624	2	12	9	Y	11	16	1			4
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					4
02	1064	X	828	-0-	-236	-0-	806	2	22	9	Y	20					24
03	1178	X	1123	-0-	-55	-0-	1104	2	19	9	Y	17	33	1			8
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					8
*05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2106	2	76	9	Y	69					77

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1577	2	75	9	Y	68	1	1			162
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	3	1			173
02	1148	N	949	-0-	-199	-0-	947	2	2	9	Y	2					175
03	1643	N	716	-0-	-927	-0-	714	2	2	9	Y	2	4	1			173
04	1500	N	836	-0-	-664	-0-	744	2	92	9	Y	84	192	1			65
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	848	2	1	9	Y	1					66

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2179	2	39	9	Y	35	100	1			36
01	2604	X	792	-0-	-1812	-0-	792	2			Y	-0-					36
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					36
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-	33	1			3
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					3
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2186	2	3	9	N	3					190
01	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					190
02	1904	N	1766	-0-	-138	-0-	1766	2			N	-0-					190
03	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1934	2			N	-0-					190
04	1920	N	1378	-0-	-542	-0-	1349	2	29	9	N	26	193	1			23
05	1953	N	1279	-0-	-674	-0-	1279	2			N	-0-					23

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4					6
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	240	2	20	9	Y	18					24
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	298	2	12	9	Y	11	31	1			4
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2					6
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	302	2	29	9	Y	26					32

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	16	1			5
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	2	6	9	Y	5					10
02	1316	N	1132	-0-	-184	-0-	1104	2	28	9	Y	25					35
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	Y	15	45	1			5
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1194	2	3	9	Y	3					8
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1324	2	65	9	Y	59					67

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	109	1	2467	2	Y	77	72	1			20
							85	9									
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	2327	2	67	9	Y	61	60	1			21
02	2240	N	2001	-0-	-239	-0-	82	1	1874	2	Y	41	49	1			13
							45	9									
03	2573	N	2175	-0-	-398	-0-	79	1	2053	2	Y	39	40	1			12
							43	9									
04	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	76	1	2047	2	Y	70	64	1			18
							77	9									
05	2232	N	1941	-0-	-291	-0-	66	1	1839	2	Y	33	40	1			11
							36	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	N	5					83
							6	9									
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					83
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	5	1	26	2	N	-0-					83
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-					83
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	133	188	1			28
							146	9									
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	2	N	-0-					28

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					172
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					172
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					172
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	690	2	67	9	N	61					233
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			N	-0-	160	1			73
05	868	N	500	-0-	-368	-0-	498	2	2	9	N	2					75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					165
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	N	30					195
							33	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	N	-0-					195
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	15	187	1			23
							17	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	-0-					23
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	31	1	1557	2	N	-0-					23

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					22
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					22
02	2352	N	1643	-0-	-709	-0-	1596	2	47	9	N	43					65
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2258	2	75	9	N	68					133
04	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	1444	2			N	-0-					133
05	1829	N	314	-0-	-1515	-0-	314	2			N	-0-					133

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					1
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	170	-0-	-295	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					17
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					17
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					17
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	Y	-0-					17
04	450	N	464	-0-	14	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					17
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	Y	-0-					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1979	-0-	-470	-0-	1979	2			N	-0-					112
01	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					112
02	1904	N	1256	-0-	-648	-0-	1195	2	61	9	N	55					167
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2183	2	41	9	N	37	186	1			18
04	2040	N	1628	-0-	-412	-0-	1628	2			N	-0-					18
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2323	-0-	-374	-0-	356	1	1958	2	N	8					220
							9	9									
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	416	1	2284	2	N	12					232
							13	9									
02	2632	X	2113	-0-	-519	-0-	332	1	1780	2	N	1					233
							1	9									
03	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	402	1	2165	2	N	16	179	1			70
							18	9									
04	2820	X	2216	-0-	-604	-0-	329	1	1887	2	N	-0-					70
05	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	569	1	2153	2	N	-0-					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

12	3658	X	3022	-0-	-636	-0-	3020	2	2	9	N	2					87
01	3658	X	1907	-0-	-1751	-0-	1881	2	26	9	N	24	81	1			30
02	3276	X	2237	-0-	-1039	-0-	2217	2	20	9	N	18					48
03	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2795	2	9	9	N	8					56
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2883	2	54	9	N	49	86	1			19
05	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2968	2	6	9	N	5					24

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					3
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					3
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-	2	1			1
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					1
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					1

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					37
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3177	2	61	9	N	55					92
02	2884	X	2550	-0-	-334	-0-	2514	2	36	9	N	33					125
03	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2			N	-0-					125
04	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	2			N	-0-					125
05	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	2923	2	79	9	N	72					197

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

12	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	14	1	1748	2	Y	28					80
							31	9									
01	3069	X	1602	-0-	-1467	-0-	14	1	1588	2	Y	-0-					80
02	2408	X	1879	-0-	-529	-0-	18	1	1860	2	Y	1					81
							1	9									
03	2666	X	214	-0-	-2452	-0-	5	1	209	2	Y	-0-	1	1			80
04	1770	X	210	-0-	-1560	-0-	5	1	201	2	Y	4					84
							4	9									
05	2077	X	156	-0-	-1921	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	47	1	1109	2	N	2	182	1			75
							2	9									
01	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	47	1	1132	2	N	-0-					75
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	42	1	960	2	N	-0-					75
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	47	1	1182	2	N	-0-					75
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	45	1	974	2	N	-0-					75
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	47	1	1015	2	N	-0-					75

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	2	20	9	Y	18					46
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	Y	10					56
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	Y	9	38	1			27
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	376	2	4	9	Y	4					31
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	441	2	3	9	Y	3					34
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	428	2	3	9	Y	3					37

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					67
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					87
02	756	N	624	-0-	-132	-0-	617	2	7	9	N	6					93
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1260	2	129	9	N	117					210
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	774	2	21	9	N	19	189	1			40
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					40

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2683	2	2	9	N	2					71
01	2573	N	2298	-0-	-275	-0-	2273	2	25	9	N	23	66	1			28
02	2492	N	1735	-0-	-757	-0-	1718	2	17	9	N	15					43
03	2697	N	1959	-0-	-738	-0-	1950	2	9	9	N	8					51
04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	2033	2	42	9	N	38	74	1			15
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1884	2	4	9	N	4					19

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3	3	1			9
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			8
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			8
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	63	1	347	2	N	-0-					52
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	61	1	336	2	N	-0-					52
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	51	1	275	2	N	-0-					52
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	107	1	577	2	N	38					90
							42	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	97	1	559	2	N	-0-					90
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	92	1	349	2	N	-0-					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	235	2	18	9	Y	16					53
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	274	2	10	9	Y	9					62
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	223	2	62	9	Y	56	70	1			48
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	Y	3					51
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	207	2	1	9	Y	1					52
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					52

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	63	1	174	2	N	-0-					185
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	-0-					185
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	49	1	112	2	N	-0-					185
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	55	1	127	2	N	-0-					185
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	98	1	424	2	N	5					190
							6	9									
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	55	1	89	2	N	-0-					190

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

12	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	46	1	1042	2	Y	45	43	1			29
							50	9									
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1140	2	45	9	Y	41	38	1			32
02	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	31	1	1125	2	Y	52	53	1			31
							57	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	65	1	1672	2	Y	110	101	1			40
							121	9									
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	34	1	917	2	Y	58	66	1			32
							64	9									
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	99	92	1			39
							109	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

12	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	627	1	3445	2	N	-0-					48
01	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	571	1	3137	2	N	-0-					48
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	571	1	3067	2	N	-0-					48
03	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	540	1	2909	2	N	-0-					48
04	3930	X	3507	-0-	-423	-0-	520	1	2987	2	N	-0-					48
05	4061	X	1779	-0-	-2282	-0-	372	1	1407	2	N	-0-					48

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					38
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2109	2	9	9	N	8	36	1			10
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1820	2	7	9	N	6					16
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2					18
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2068	2	14	9	N	13	26	1			5
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2127	-0-	-539	-0-	2127	2			N	-0-					22
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2391	2	135	9	N	123					145
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	2	17	9	N	15					160
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2598	2	114	9	N	104	194	1			70
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2602	2	63	9	N	57					127
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	2685	2			N	-0-					127

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					102
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					102
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					102
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					102
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	N	13					115
05	837	N	374	-0-	-463	-0-	354	2	20	9	N	18					133

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	285	2	39	9	Y	35					99
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	285	2	20	9	Y	18					117
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	273	2	23	9	Y	21	80	1			58
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	300	2	7	9	Y	6					64
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3					67
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	305	2	7	9	Y	6					73

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	383	2	4	9	N	4	177	1			22
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					22
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					22
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					22
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	31 46	1 9	1128	2	Y	42	2	1			115
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	27 42	1 9	1089	2	Y	38	2	1			151
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	28 42	1 9	981	2	Y	38					189
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	31 29	1 9	1034	2	Y	26	182	1			33
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	30 34	1 9	1005	2	Y	31	2	1			62
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	1105	2	Y	26					88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	152	1	3446	2	Y	13	12	1			75
							14	9									
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3405	2	12	9	Y	11	10	1			76
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	133	1	3040	2	Y	8	9	1			75
							9	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	121	1	3146	2	Y	7	7	1			75
							8	9									
04	1890	X	2748	-0-	858	-0-	98	1	2643	2	Y	6	6	1			75
							7	9									
*05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	6	6	1			75
							7	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					22
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	26					48
							29	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					28
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-					28
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					28
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					28
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

12	682	X	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					145
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					145
02	532	N	213	-0-	-319	-0-	213	2			N	-0-					145
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			N	-0-					145
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					145
05	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					145

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	17					145
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					145
02	392	N	200	-0-	-192	-0-	200	2			N	-0-					145
03	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					145
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					145
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					145

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12896	X	12104	-0-	-792	-0-	211	1	11893	2	Y	-0-					80
01	12183	X	11729	-0-	-454	-0-	217	1	11512	2	Y	-0-					80
02	11004	X	8527	-0-	-2477	-0-	153	1	8374	2	Y	-0-					80
03	12183	X	5111	-0-	-7072	-0-	67	1	5044	2	Y	-0-					80
04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	257	1	11720	2	Y	-0-					80
05	12090	X	11975	-0-	-115	-0-	264	1	11709	2	Y	2					82
							2	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

12	10943	X	9766	-0-	-1177	-0-	9614	2	152	9	N	138	185	1			48
01	10602	X	9652	-0-	-950	-0-	9595	2	57	9	N	52					100
02	9184	X	7937	-0-	-1247	-0-	7839	2	98	9	N	89	172	1			17
03	10168	X	8907	-0-	-1261	-0-	8907	2			N	-0-					17
04	9840	X	9249	-0-	-591	-0-	9111	2	138	9	N	125					142
05	9765	X	9453	-0-	-312	-0-	9347	2	106	9	N	96					238

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

12	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					213
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					213
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					213
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					213
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5763	2	2	9	N	2	175	1			40
*05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					40

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

12	7688	X	6697	-0-	-991	-0-	6653	2	44	9	N	40					65
01	7471	X	7031	-0-	-440	-0-	6913	2	118	9	N	107					172
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6342	2	86	9	N	78	183	1			67
03	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	6428	2	143	9	N	130	185	1			12
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7159	2	23	9	N	21					33
05	7130	X	5908	-0-	-1222	-0-	5887	2	21	9	N	19					52

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	126	1	2855	2	Y	26	24	1			23
							29	9									
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2827	2	24	9	Y	22	21	1			24
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	104	1	2359	2	Y	9	13	1			20
							10	9									
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	124	1	3204	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
04	1890	X	2609	-0-	719	-0-	92	1	2508	2	Y	8	9	1			19
							9	9									
*05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	105	1	2921	2	Y	10	10	1			19
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					115
01	62	X	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					115
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					115
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

12	22165	X	18555	-0-	-3610	-0-	18499	2	56	9	N	51					83
01	20956	X	18350	-0-	-2606	-0-	18162	2	188	9	N	171	189	1			65
02	18928	X	14182	-0-	-4746	-0-	14125	2	57	9	N	52					117
03	20956	X	16824	-0-	-4132	-0-	16543	2	281	9	N	255	190	1			182
04	19530	X	16716	-0-	-2814	-0-	16605	2	111	9	N	101	173	1			110
05	18569	X	15574	-0-	-2995	-0-	15457	2	117	9	N	106	188	1			28

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

12	75640	X	60581	-0-	-15059	-0-	51 1191	1 9	59339	2	Y	1083	1014	1			148
01	70153	X	58707	-0-	-11446	-0-	51 1197	1 9	57459	2	Y	1088	1114	1			122
02	52740	X	52740	-0-	-0-	-0-	46 1168	1 9	51526	2	Y	1062	1023	1			161
03	57381	X	54434	-0-	-2947	-0-	52 1233	1 9	53149	2	Y	1121	1115	1			167
04	55530	X	50987	-0-	-4543	-0-	50 1027	1 9	49910	2	Y	934	897	1			204
05	57381	X	52625	-0-	-4756	-0-	51 902	1 9	51672	2	Y	820	781	1			243

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

12	105090	X	81968	-0-	-23122	-0-	70 1130	1 9	80768	2	Y	1027	993	1			119
01	97092	X	79127	-0-	-17965	-0-	68 957	1 9	78102	2	Y	870	891	1			98
02	70815	X	70815	-0-	-0-	-0-	62 935	1 9	69818	2	Y	850	819	1			129
03	76043	X	72489	-0-	-3554	-0-	68 986	1 9	71435	2	Y	896	892	1			133
04	73590	X	68286	-0-	-5304	-0-	66 867	1 9	67353	2	Y	788	741	1			180
05	76043	X	71625	-0-	-4418	-0-	69 800	1 9	70756	2	Y	727	692	1			215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

12	81344	X	63410	-0-	-17934	-0-	80	1	62035	2	N	1177	1058	1			310
							1295	9									
01	74400	X	59356	-0-	-15044	-0-	81	1	58193	2	N	984	1082	1			212
							1082	9									
02	63896	X	53084	-0-	-10812	-0-	74	1	52079	2	N	846	700	1			358
							931	9									
03	68014	X	54618	-0-	-13396	-0-	82	1	53375	2	N	1055	1070	1			343
							1161	9									
04	63690	X	50847	-0-	-12843	-0-	79	1	49723	2	N	950	1043	1			250
							1045	9									
05	63395	X	54089	-0-	-9306	-0-	82	1	52669	2	N	1216	1087	1			379
							1338	9									

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

12	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	50	1	1055	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1209	N	930	-0-	-279	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	60	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1140	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	59	1	757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2223	2	Y	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	104	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	2	N	-0-	54	1			15
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	32	1	485	2	N	-0-					15
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	197	1	702	2	N	-0-					15
04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	223	1	589	2	N	-0-					15
*05	558	N	528	-0-	-30	-0-	129	1	397	2	N	2	2	1			15
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4626	2	19	9	N	17	11	8			169
01	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4169	2	6	9	N	5					174
02	2800	N	2695	-0-	-105	970	2688	2	7	9	N	6	2	8			178
03	3550	X	2580	-0-	-970	-0-	2569	2	11	9	N	10	2	8			186
04	2760	X	2325	-0-	-435	-0-	2302	2	23	9	N	21	5	8			202
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	2	7	9	N	6	5	8			203

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	234	1	3316	3	Y	25					210
							28	9									
01	3658	X	3040	-0-	-618	-0-	224	1	2806	3	Y	9					219
							10	9									
02	3304	X	2928	-0-	-376	-0-	139	1	2776	3	Y	12					231
							13	9									
03	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	133	1	2895	3	Y	15	189	1			57
							17	9									
04	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	173	1	3197	3	Y	22					79
							24	9									
05	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	157	1	3184	3	Y	20					99
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	45					155
							50	9									
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	40	1	396	3	N	49	187	1			17
							54	9									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	162	1	1463	3	N	11					28
							12	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	569	3	N	14					42
							15	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	568	3	N	35					77
							39	9									
05	1116	N	630	-0-	-486	-0-	40	1	562	3	N	25					102
							28	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					7
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	3	N	-0-					7
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	2	1	19	3	N	-0-					7
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					7
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	6					13
							7	9									
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					13

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	134	1	1454	3	N	1					190
							1	9									
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	219	1	2138	3	N	10					200
							11	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	3	N	5	175	1			30
							6	9									
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	216	1	2250	3	N	28					58
							31	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	189	1	2095	3	N	7					65
							8	9									
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2136	3	N	-0-					65

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	185	1	2003	3	N	10					122
							11	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	203	1	1973	3	N	5					127
							6	9									
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	224	1	2026	3	N	30					157
							33	9									
03	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	182	1	1901	3	N	23	143	1			37
							25	9									
04	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	167	1	1844	3	N	8					45
							9	9									
05	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	140	1	1977	3	N	8					53
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1887	3	N	37					149
							41	9									
01	1147	N	183	-0-	-964	-0-	2	1	172	3	N	8					157
							9	9									
02	1036	N	663	-0-	-373	-0-	7	1	654	3	N	2					159
							2	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	3	N	36					195
							40	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	16	1	1657	3	N	12					207
							13	9									
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	19	1	1945	3	N	15					222
							17	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	N	-0-					23
01	806	N	468	-0-	-338	-0-	44	1	422	3	N	2					25
							2	9									
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	48	1	437	3	N	-0-					25
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	43	1	450	3	N	38	46	1			17
							42	9									
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	35	1	392	3	N	3					20
							3	9									
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	29	1	406	3	N	-0-					20

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	860	3	N	3					103
							3	9									
01	1984	N	7	-0-	-1977	-0-	1	1	6	3	N	-0-					103
02	1792	N	826	-0-	-966	-0-	8	1	818	3	N	-0-					103
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2068	3	N	42					145
							46	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1593	3	N	30	163	1			12
							33	9									
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	3	N	1					13
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1014	-0-	1014	1014	995	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1014					Y	-0-					-0-
05	T. A.		877	-0-	877	1891	857	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2668	-0-	-29	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	131	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
01	14942	X	279	-0-	-14663	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	12141	-0-	-347	-0-	12124	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14687	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13895	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	13454	X	11539	-0-	-1915	-0-	11524	3	15	9	N	14	14	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30132	X	21543	-0-	-8589	-0-	21469	3	74	9	N	67	67	1			-0-
01	34503	X	29411	-0-	-5092	-0-	29313	3	98	9	N	89	89	1			-0-
02	31164	X	28017	-0-	-3147	-0-	27928	3	89	9	N	81	81	1			-0-
03	34503	X	22462	-0-	-12041	-0-	22384	3	78	9	N	71	71	1			-0-
04	28470	X	22249	-0-	-6221	-0-	22174	3	75	9	N	68	68	1			-0-
05	31031	X	24438	-0-	-6593	-0-	24357	3	81	9	N	74	74	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	111	1	18910	2	Y	20	20	1			4
							6634	5	22	9							
01	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	14637	3	14231	5	Y	23	21	1			6
							25	9									
02	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	16853	1	6436	5	Y	48	48	1			6
							53	9									
03	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	16894	1	7130	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
04	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	275	1	16249	3	Y	37	36	1			7
							4726	5	41	9							
*05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	79	1	16154	2	Y	38	36	1			9
							4610	5	42	9							

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27590	X	26202	-0-	-1388	-0-	26100	3	102	9	Y	93	85	1			18
01	27590	X	24182	-0-	-3408	-0-	24075	3	107	9	Y	97	90	1			25
02	23912	X	-0-	-0-	-23912	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
03	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-					-0-
04	25410	X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-					-0-
05	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32395	X	26750	-0-	-5645	-0-	26667	3	83	9	Y	75	70	1			14
01	32302	X	26729	-0-	-5573	-0-	26637	3	92	9	Y	84	77	1			21
02	25088	X	24532	-0-	-556	-0-	24405	3	127	9	Y	115	121	1			15
03	27125	X	25405	-0-	-1720	-0-	25304	3	101	9	Y	92	93	1			14
04	26070	X	24252	-0-	-1818	-0-	24151	3	101	9	Y	92	89	1			17
05	27156	X	25264	-0-	-1892	-0-	25169	3	95	9	Y	86	83	1			20

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	23634	-0-	-236	-0-	121	1	20742	2	Y	91	79	1			17
							2671	5	100	9							
01	23870	X	23680	-0-	-190	-0-	19647	3	3928	5	Y	95	88	1			24
							105	9									
02	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	17820	1	5421	5	Y	106	116	1			14
							117	9									
03	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	19676	1	2104	5	Y	106	104	1			16
							117	9									
04	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	303	1	17860	3	Y	104	101	1			19
							2525	5	114	9							
*05	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	89	1	18183	2	Y	93	91	1			21
							5258	5	102	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	89	1	15299	2	Y	120	110	0			23
							1308	5	132	9							
01	16368	X	16289	-0-	-79	-0-	15098	3	1045	5	Y	133	122	1			34
							146	9									
02	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	14435	1	1012	5	Y	167	179	1			22
							184	9									
03	15903	X	15649	-0-	-254	-0-	106	1	14827	3	Y	156	154	1			24
							544	5	172	9							
04	15390	X	14767	-0-	-623	-0-	233	1	13773	3	Y	148	145	1			27
							598	5	163	9							
05	15903	X	2647	-0-	-13256	-0-	12	1	2367	2	Y	26	47	1			6
							239	5	29	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	18048	-0-	-1141	-0-	9380	2	8450	5	Y	198	194	1			71
							218	9									
01	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	15153	2	6200	5	Y	215	235	1			51
							237	9									
02	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	11415	1	8392	5	Y	229	260	1			20
							252	9									
03	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	14364	1	9468	5	Y	333	350	1			3
							366	9									
04	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	133	1	13600	3	Y	336	333	1			6
							6249	5	370	9							
*05	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	661	1	13994	2	Y	330	319	1			17
							2977	5	363	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	8106	2	10642	5	Y	92	90	1			10
							101	9									
01	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	9039	2	7821	5	Y	90	99	1			1
							99	9									
02	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	9596	1	8112	5	Y	175	166	1			10
							193	9									
03	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	11741	1	9918	5	Y	235	241	1			4
							259	9									
04	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	106	1	10867	3	Y	222	224	1			2
							6404	5	244	9							
*05	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	501	1	10601	2	Y	267	257	1			12
							3433	5	294	9							

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

12	26443	X	25924	-0-	-519	-0-	25788	3	136	9	Y	124	114	1			24
01	26443	X	26392	-0-	-51	-0-	26231	3	161	9	Y	146	133	1			37
02	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	23621	3	178	9	Y	162	178	1			21
03	26102	X	24180	-0-	-1922	-0-	24014	3	166	9	Y	151	149	1			23
04	25260	X	21001	-0-	-4259	-0-	20862	3	139	9	Y	126	126	1			23
05	26102	X	23415	-0-	-2687	-0-	23273	3	142	9	Y	129	123	1			29

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

12	61876	X	45773	-0-	-16103	-0-	45237	3	536	9	Y	487	476	1			100
01	58559	X	41425	-0-	-17134	-0-	40921	3	504	9	Y	458	502	1			56
02	43736	X	36749	-0-	-6987	-0-	36407	3	342	9	Y	311	353	1			14
03	48639	X	42924	-0-	-5715	-0-	42543	3	381	9	Y	346	359	1			1
04	46290	X	39141	-0-	-7149	-0-	38790	3	351	9	Y	319	315	1			5
05	45787	X	37893	-0-	-7894	-0-	37479	3	414	9	Y	376	356	1			25

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

12	31000	X	23224	-0-	-7776	-0-	22985	3	239	9	Y	217	212	1			67
01	30969	X	27836	-0-	-3133	-0-	21845	2	5670	5	Y	292	320	1			39
							321	9									
02	30128	X	27575	-0-	-2553	-0-	23264	1	4136	5	Y	159	196	1			2
							175	9									
03	37407	X	37407	-0-	-0-	-0-	30116	1	6964	5	Y	297	287	1			12
							327	9									
04	34920	X	32904	-0-	-2016	-0-	260	1	26590	3	Y	281	291	1			2
							5745	5	309	9							
*05	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	1148	1	24280	2	Y	285	256	1			31
							8088	5	314	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

12	74896	X	11564	-0-	-63332	-0-	11409	3	155	9	Y	141	138	1			76
01	74896	X	19560	-0-	-55336	-0-	18215	2	1123	5	Y	202	221	1			57
							222	9									
02	52668	X	37159	-0-	-15509	-0-	30316	1	6599	5	Y	222	252	1			27
							244	9									
03	56699	X	36617	-0-	-20082	-0-	29309	1	6967	5	Y	310	325	1			12
							341	9									
04	43920	X	28365	-0-	-15555	-0-	207	1	21149	3	Y	308	319	1			1
							6670	5	339	9							
05	41137	X	28718	-0-	-12419	-0-	1002	1	21190	2	Y	264	255	1			10
							6236	5	290	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	125488	X	53972	-0-	-71516	-0-	53546	3	426	9	Y	387	388	1		74
01	125488	X	17735	-0-	-107753	-0-	17601	3	134	9	Y	122	165	1		31
02	113344	X	10521	-0-	-102823	-0-	8530	1	1908	5	Y	75	96	1		10
							83	9								
03	63333	X	37754	-0-	-25579	-0-	31789	1	5632	5	Y	303	266	1		47
							333	9								
04	61290	X	33251	-0-	-28039	-0-	480	1	28344	3	Y	293	287	1		53
							4105	5	322	9						
05	53971	X	30337	-0-	-23634	-0-	126	1	25697	2	Y	277	267	1		63
							4209	5	305	9						

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

12	395560	X	159844	-0-	-235716	-0-	159451	3	393	9	Y	357	325	1		68
01	395560	X	128922	-0-	-266638	-0-	128545	3	377	9	Y	343	323	1		88
02	357280	X	111006	-0-	-246274	-0-	110636	3	370	9	Y	336	380	1		44
03	395560	X	99872	-0-	-295688	-0-	99574	3	298	9	Y	271	273	1		42
04	104464	X	104464	-0-	-0-	-0-	104131	3	333	9	Y	303	290	1		55
05	159836	X	99696	-0-	-60140	-0-	99407	3	289	9	Y	263	258	1		60

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

12	370512	X	145974	-0-	-224538	-0-	145668	3	306	9	Y	278	251	1		53
01	370512	X	126087	-0-	-244425	-0-	125787	3	300	9	Y	273	256	1		70
02	334656	X	110198	-0-	-224458	-0-	109891	3	307	9	Y	279	313	1		36
03	370512	X	102990	-0-	-267522	-0-	102740	3	250	9	Y	227	228	1		35
04	358560	X	89426	-0-	-269134	-0-	89204	3	222	9	Y	202	200	1		37
05	370512	X	87194	-0-	-283318	-0-	86998	3	196	9	Y	178	174	1		41

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

12	808171	X	227037	-0-	-581134	-0-	222985	3	4052	9	Y	3684	3735	1		128
01	273637	X	191757	-0-	-81880	-0-	188071	3	3686	9	Y	3351	3007	1		472
02	247156	X	169038	-0-	-78118	-0-	166289	3	2749	9	Y	2499	2508	1		463
03	273637	X	149938	-0-	-123699	-0-	147448	3	2490	9	Y	2264	2144	1		583
04	264810	X	148015	-0-	-116795	-0-	145544	3	2471	9	Y	2246	2261	1		568
05	273637	X	139527	-0-	-134110	-0-	137793	3	1734	9	Y	1576	1501	1		643

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

*12	857490	X	226998	-0-	-630492	-0-	222985	3	4013	9	Y	3648	3735	1		128
01	332754	X	191757	-0-	-140997	-0-	188071	3	3686	9	Y	3351	3077	1		472
02	300552	X	195044	-0-	-105508	-0-	192272	3	2772	9	Y	2520	2528	1		482
03	332754	X	162980	-0-	-169774	-0-	160222	3	2758	9	Y	2507	2375	1		614
04	322020	X	156743	-0-	-165277	-0-	154371	3	2372	9	Y	2156	2171	1		599
05	332754	X	164006	-0-	-168748	-0-	161932	3	2074	9	Y	1885	1795	1		689

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

12	0		264694	-0-	264694	913060	263606	3	1088	9	N	989	989	1		-0-
01	1142154	X	229094	-0-	-913060	-0-	228181	3	913	9	N	830	830	1		-0-
02	369544	X	177135	-0-	-192409	-0-	176452	3	683	9	N	621	621	1		-0-
03	409138	X	163229	-0-	-245909	-0-	162540	1	689	9	N	626	626	1		-0-
04	395940	X	156275	-0-	-239665	-0-	155645	3	630	9	N	573	573	1		-0-
05	409138	X	149868	-0-	-259270	-0-	149263	3	605	9	N	550	550	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		16569	-0-	16569	16569	16506	3	63	9	N	57	51	1			6
02	SHUT IN		213032	-0-	213032	229601	209324	3	3708	9	N	3371	3377	1			-0-
03	SHUT IN		249953	-0-	249953	479554	246491	3	3462	9	N	3147	3116	1			31
04	SHUT IN		210125	-0-	210125	689679	206614	3	3511	9	N	3192	3076	1			147
05	SHUT IN		198713	-0-	198713	888392	195932	3	2781	9	N	2528	2655	1			20

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

01	0		29977	-0-	29977	29977	29900	3	77	9	N	70	63	1			7
02	0		323320	-0-	323320	353297	319926	3	3394	9	N	3085	3089	1			2
*03	729320	X	376023	-0-	-353297	-0-	371468	3	4555	9	N	4141	4101	1			42
04	372090	X	325509	-0-	-46581	-0-	321999	3	3510	9	N	3191	3076	1			200
05	384493	X	292013	-0-	-92480	-0-	288656	3	3357	9	N	3052	3206	1			46

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					59
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	30	N	50	-0-	20	-0-	50	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52	9	N	47	117	1	1	8	60
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1036	2	41	9	N	37					97
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	2	11	9	N	10	3	8			104
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	963	2	54	9	N	49	1	8			152
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	948	2	33	9	N	30	1	8			181
05	1085	N	962	-0-	-123	-0-	932	2	30	9	N	27	1	8			207

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

12	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3150	2	30	9	N	27					172
01	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	3060	2	30	9	N	27					199
02	3192	X	2887	-0-	-305	-0-	2878	2	9	9	N	8	3	8			204
03	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	3131	2	46	9	N	42					246
04	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	2758	2	22	9	N	20					266
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3248	2	18	9	N	16					282

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	76	1	1811	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
02	1820	N	1749	-0-	-71	-0-	80	1	1641	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	78	1	1512	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
04	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	84	1	1728	2	Y	41	36	1			7
							45	9									
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	99	1	1888	2	Y	39	41	1			5
							43	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1087	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	47	1	892	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	630	X	561	-0-	-69	-0-	26	1	520	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	837	X	619	-0-	-218	-0-	30	1	572	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	519	-0-	-256	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3032	-0-	-378	-0-	124	1	2889	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	3410	X	2283	-0-	-1127	-0-	105	1	2161	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	183	1	3558	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	166	1	3368	2	Y	20	17	1	1	8	3
							22	9									
05	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	140	1	2667	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	Y	14	16	1			2
							15	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	51	1	1067	2	Y	24	22	1			2
							26	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
04	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	46	1	934	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1344	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	806	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
05	651	N	223	-0-	-428	-0-	11	1	206	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1447	-0-	-785	-0-	55	1	1370	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	71	1	1441	2	Y	23	23	1	1	8	2
							25	9									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1110	N	575	-0-	-535	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	237	-0-	-783	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	87	-0-	-967	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	40	1	957	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	Y	54	56	1			4
							59	9									
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	43	1	877	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	49	1	946	2	Y	37	38	1			2
							41	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	Y	38	39	1			5
							42	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	752	-0-	-240	-0-	29	1	693	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
01	961	N	764	-0-	-197	-0-	34	1	699	2	Y	28	30	1			2
							31	9									
02	896	N	567	-0-	-329	-0-	24	1	514	2	Y	26	26	1			2
							29	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	32	1	646	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	67	67	1			9
							74	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	77	79	1	1	8	6
							85	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	Y	81	81	1			6
							89	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1364	2	Y	91	92	1			5
							100	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	2	Y	89	80	1			14
							98	9									
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	Y	79	83	1			10
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	51	1	1211	2	Y	51	53	1			7
							56	9									
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	62	1	1260	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
02	1372	N	1064	-0-	-308	-0-	49	1	994	2	Y	19	22	1			1
							21	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	73	1	1399	2	Y	23	24	1			3
							25	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	55	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	57	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	79	1	1492	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	51	-0-	-941	-0-	1	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	992	N	82	-0-	-910	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	89	-0-	-583	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	56	1	1332	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1643	N	999	-0-	-644	-0-	46	1	944	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	65	1	1316	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	69	1	1413	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	71	1	1362	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	951	-0-	-351	-0-	38 14	1 9	899	2	Y	13	13	1			2
01	713	N	508	-0-	-205	-0-	23 8	1 9	477	2	Y	7	8	1			1
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34 17	1 9	715	2	Y	15	15	1			1
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35 17	1 9	683	2	Y	15	15	1			1
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	684	2	Y	14	13	1			2
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	677	2	Y	13	13	1			2

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	60 6	1 9	1200	2	Y	5	8	1			4
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	113 14	1 9	2214	2	Y	13	7	1			10
02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	81 9	1 9	1494	2	Y	8	9	1			9
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	137 19	1 9	2561	2	Y	17	17	1			9
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	120 15	1 9	2217	2	Y	14	12	1			11
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96 4	1 9	1808	2	Y	4	11	1			4

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	66	1	1616	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	67	1	1367	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	1596	N	1041	-0-	-555	-0-	48	1	984	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					-0-
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	101	1	1915	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	50	1	1255	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1388	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	97	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	783	-0-	-209	-0-	31	1	746	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	40	1	830	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	97	1	2327	2	Y	35	34	1	1	8	5
							39	9									
01	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	118	1	2426	2	Y	37	38	1	1	8	3
							41	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	114	1	2319	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	2	Y	38	39	1			2
							42	9									
04	2490	N	2462	-0-	-28	-0-	114	1	2309	2	Y	35	31	1	1	8	5
							39	9									
05	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	124	1	2355	2	Y	32	32	1	1	8	4
							35	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	76	1	1795	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	108	1	2234	2	Y	41	41	1			3
							45	9									
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	127	1	2485	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	117	1	2375	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	131	1	2509	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	41	1	979	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	853	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	62	1	1476	2	Y	51	52	1			7
							56	9									
01	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	71	1	1461	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
02	1624	N	1215	-0-	-409	-0-	54	1	1099	2	Y	56	56	1			4
							62	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	67	1	1308	2	Y	65	65	1			4
							72	9									
04	1080	N	948	-0-	-132	-0-	43	1	859	2	Y	42	39	1			7
							46	9									
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	75	72	1			10
							83	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1219	-0-	-455	-0-	56	1	1155	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	2	Y	19	12	1			13
							21	9									
02	1456	N	1154	-0-	-302	-0-	58	1	1082	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1606	2	Y	23	26	1			12
							25	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1558	2	Y	21	17	1			16
							23	9									
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	8	17	1			7
							9	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1344	-0-	-702	-0-	64	1	1223	2	Y	52	71	1			61
							57	9									
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	120	1	2254	2	Y	88	124	1			25
							97	9									
02	2660	X	2075	-0-	-585	-0-	145	1	1873	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	2	Y	34	52	1			5
							37	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2012	2	Y	48					53
							53	9									
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	176	1	2239	2	Y	56	93	1			16
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	13	1	332	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	Y	28	27	1			2
							31	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	35	1	672	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	Y	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	30	1	590	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
01	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	146	1	2727	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	222	1	2868	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
03	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	123	1	1793	2	Y	21	29	1			3
							23	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	214	1	2862	2	Y	50					53
							55	9									
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3637	2	Y	67	101	1			19
							74	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	907	-0-	-271	-0-	36	1	871	2	Y	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	26	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	48	1	2073	2	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	46	1	1882	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	794	-0-	-1438	-0-	36	1	739	2	Y	17	23	1			2
							19	9									
01	2356	N	7	-0-	-2349	-0-	7	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2359	2	Y	54	47	1			7
							59	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	43	1	1034	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
01	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	47	1	948	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	1064	N	1020	-0-	-44	-0-	47	1	932	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	1132	2	Y	42	43	1			2
							46	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	Y	43	38	1			7
							47	9									
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	39	41	1			5
							43	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

12	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	29	1	1253	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
01	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	36	1	1663	2	Y	40	39	1	1	8	6
							44	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	2	Y	23	25	1			4
							25	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	33	1	1439	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	2	Y	20	19	1	1	8	4
							22	9									
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	63	1	2586	2	Y	29	29	1	1	8	3
							32	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

12	3100	N	3273	-0-	173	1834	73	1	3200	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4183	-0-	1083	2917	90	1	4093	2	Y	-0-					-0-
02	5904	X	2987	-0-	-2917	-0-	65	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	89	1	3847	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3363	-0-	-327	-0-	75	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2944	-0-	-869	-0-	70	1	2874	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1911	-0-	-848	-0-	42	1	1854	2	N	14	180	1			125
							15	9									
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	2	N	55					180
							61	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	60	1	2701	2	N	24					204
							26	9									
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	65	1	2829	2	N	40					244
							44	9									
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	61	1	2682	2	N	20	180	1			84
							22	9									
05	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	62	1	2515	2	N	40					124
							44	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-					-0-
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	103	1	1997	2	Y	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2309	-0-	-1442	-0-	109	1	2200	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	169	1	3315	2	Y	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	189	1	3534	2	Y	13					13
							14	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	198	1	3703	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	189	1	3475	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
05	4123	X	2795	-0-	-1328	-0-	141	1	2648	2	Y	5	12	1			4
							6	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1785	-0-	-1098	-0-	84	1	1697	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
01	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	132	1	2587	2	Y	12	7	1			8
							13	9									
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	141	1	2606	2	Y	12	6	1			14
							13	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	152	1	2841	2	Y	17	22	1			9
							19	9									
04	2700	X	1810	-0-	-890	-0-	93	1	1707	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
05	3007	X	1029	-0-	-1978	-0-	52	1	975	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	68	1	1623	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	92	1	1889	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	89	1	1812	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	104	1	2024	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1792	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
05	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	73	1	1392	2	Y	21	23	1			3
							23	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1885	-0-	-347	-0-	75	1	1809	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	90	1	1837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1326	-0-	-578	-0-	61	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	976	-0-	-915	-0-	47	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1511	N	683	-0-	-828	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1085	-0-	-372	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	87	1	1769	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	87	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	82	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	77	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	63	1	1183	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	118	1	2829	2	Y	59	58	1	1	8	8
							65	9									
01	3100	N	3268	-0-	168	168	149	1	3046	2	Y	66	68	1	1	8	5
							73	9									
02	2639	N	2471	-0-	-168	-0-	111	1	2242	2	Y	107	103	1	1	8	8
							118	9									
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	110	112	1			6
							121	9									
04	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	113	1	2297	2	Y	106	94	1	1	8	17
							117	9									
05	2883	X	1154	-0-	-1729	-0-	56	1	1051	2	Y	43	53	1	1	8	6
							47	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1731	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	92	1	1883	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	2	Y	16	15	1	1	8	1
							18	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	100	1	1952	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	84	1	1736	2	Y	17	14	1	1	8	3
							19	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	2	Y	15	15	1	1	8	2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2051	2	Y	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	103	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	82	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	2	Y	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	105	1	1978	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	648	-0-	-933	-0-	14	1	615	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
01	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	35	1	1586	2	Y	43	36	1			11
							47	9									
02	1652	N	1505	-0-	-147	-0-	30	1	1388	2	Y	79	37	1			53
							87	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	34	1	1486	2	Y	165	109	1			109
							182	9									
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	2	Y	-0-	109	1			-0-
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	2	Y	72	77	1			9
							79	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1019	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	34	1	1554	2	Y	38	22	1			20
							42	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	2	Y	33	35	1			18
							36	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	Y	20	26	1			12
							22	9									
04	1590	N	829	-0-	-761	-0-	18	1	788	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
05	1457	N	880	-0-	-577	-0-	20	1	835	2	Y	23	17	1			14
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	99	1	2342	2	Y	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	87	1	1760	2	Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	145	1	2822	2	Y	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	108	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2563	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	77	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	2	Y	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1481	-0-	-410	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	56	1	1364	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	69	1	1403	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1153	-0-	-707	-0-	26	1	1124	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	28	1	1280	2	Y	5					10
							6	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1326	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	37	1	1621	2	Y	32					40
							35	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	42	1	1846	2	Y	16	1	8			55
							18	9									
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	36	1	1477	2	Y	11	38	1	1	8	27
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	864	-0-	-500	-0-	19	1	816	2	Y	26	30	1			14
							29	9									
01	1333	N	971	-0-	-362	-0-	20	1	909	2	Y	38	26	1			26
							42	9									
02	1036	N	704	-0-	-332	-0-	15	1	680	2	Y	8	25	1			9
							9	9									
03	868	N	711	-0-	-157	-0-	16	1	686	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
04	930	N	598	-0-	-332	-0-	13	1	576	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
05	775	N	500	-0-	-275	-0-	12	1	481	2	Y	6	10	1			3
							7	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	137	1	3286	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	183	1	3738	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	173	1	3568	2	Y	17	16	1	1	8	1
							19	9									
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	197	1	3843	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	190	1	3871	2	Y	27	24	1	1	8	4
							30	9									
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	213	1	4053	2	Y	26	26	1	1	8	3
							29	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	103	1	2453	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	110	1	2255	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	Y	18	17	1	1	8	1
							20	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	121	1	2450	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	2852	N	2542	-0-	-310	-0-	126	1	2401	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1620	-0-		-209	-0-	36	1	1529	2	Y	50	39	1			37
								55	9									
01	2287	N	2287	-0-		-0-	-0-	48	1	2173	2	Y	60	74	1	1	8	22
								66	9									
02	1876	N	1845	-0-		-31	-0-	39	1	1762	2	Y	40	49	1			13
								44	9									
03	2244	N	2244	-0-		-0-	-0-	50	1	2164	2	Y	27	31	1			9
								30	9									
04	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	45	1	1983	2	Y	20	25	1	1	8	3
								22	9									
*05	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	51	1	2070	2	Y	17	13	1	1	8	6
								19	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1927	-0-		-305	-0-	43	1	1854	2	Y	27	18	1			20
								30	9									
01	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	43	1	1948	2	Y	25	35	1	1	8	9
								28	9									
02	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	52	1	2348	2	Y	25	25	1	1	8	8
								28	9									
03	1922	N	972	-0-		-950	-0-	22	1	941	2	Y	8	13	1			3
								9	9									
04	1950	N	361	-0-		-1589	-0-	8	1	351	2	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
05	2697	N	1106	-0-		-1591	-0-	26	1	1073	2	Y	6	4	1			2
								7	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	191	-0-		-305	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-		-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-		-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-		-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-		-15	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-		-9	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1396	-0-		-123	-0-	55	1	1331	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
01	1519	N	1374	-0-		-145	-0-	64	1	1299	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
02	1428	N	1228	-0-		-200	-0-	57	1	1158	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
03	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	14	14	1			1
								15	9									
04	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	67	1	1370	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
*05	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	73	1	1380	2	Y	13	13	1			2
								14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	91	1	2118	2	Y	61	62	1	1	8	8
							67	9									
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2447	2	Y	74	75	1	1	8	6
							81	9									
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	109	1	2226	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2437	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	114	1	2322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	124	1	2346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	135	1	3239	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
01	3813	X	3225	-0-	-588	-0-	148	1	3027	2	Y	45	47	1	1	8	3
							50	9									
02	3360	X	3228	-0-	-132	-0-	152	1	3069	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
03	3494	X	3379	-0-	-115	-0-	165	1	3207	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	161	1	3282	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	159	1	3035	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	974	-0-	-1134	-0-	39	1	928	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1550	N	882	-0-	-668	-0-	41	1	835	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1891	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	74	1	1701	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	63	1	1288	2	Y	29	32	1			2
							32	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	2	Y	48	46	1	1	8	3
							53	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	107	1	2064	2	Y	24	26	1			1
							26	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	1994	2	Y	25	21	1	1	8	4
							28	9									
05	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	93	1	1763	2	Y	19	20	1	1	8	2
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3538	-0-	-1081	-0-	77	1	3322	2	Y	126	107	1			31
							139	9									
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	98	1	4461	2	Y	197	197	1	1	8	30
							217	9									
02	4172	X	4001	-0-	-171	-0-	85	1	3830	2	Y	78	96	1			12
							86	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	85	1	3673	2	Y	44	40	1			16
							48	9									
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	101	1	4451	2	Y	79	79	1			16
							87	9									
*05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	117	1	4783	2	Y	90	95	1			11
							99	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	28	1	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	36	1	1632	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	31	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	35	1	1544	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1935	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	61	1	2770	2	Y	17	10	1			9
							19	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	39	1	1770	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
03	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	31	1	1324	2	Y	8	13	1			5
							9	9									
04	2760	N	1625	-0-	-1135	-0-	36	1	1571	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
*05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	63	1	2580	2	Y	27	17	1			16
							30	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	79	1	1829	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	2034	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1932	N	1707	-0-	-225	-0-	79	1	1620	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2355	-0-	-1272	-0-	117	1	2227	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	199	1	3710	2	Y	16	24	1			4
							18	9									
02	3276	X	2865	-0-	-411	-0-	206	1	2659	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2667	X	2271	-0-	-396	-0-	147	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	221	1	2957	2	Y	-0-					-0-
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	289	1	3690	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	2	Y	122	111	1	2	8	9
							134	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	126	127	1	1	8	7
							139	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	104	91	1	4	8	16
							114	9									
*05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	1850	2	Y	356	322	1	4	8	46
							392	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	1771	-0-	-2166	-0-	39	1	1718	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	3720	X	2115	-0-	-1605	-0-	45	1	2050	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	3360	X	2287	-0-	-1073	-0-	50	1	2237	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1869	X	1784	-0-	-85	-0-	40	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	51	1	2224	2	Y	-0-					-0-
*05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2949	-0-	-399	-0-	118	1	2797	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	Y	39	39	1	1	8	3
							43	9									
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	139	1	2847	2	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	157	1	3050	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
04	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	158	1	3210	2	Y	39	35	1			6
							43	9									
05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	159	1	3028	2	Y	32	34	1			4
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1683	-0-	-1014	-0-	37	1	1628	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	2790	X	1390	-0-	-1400	-0-	29	1	1343	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
02	2660	X	1258	-0-	-1402	-0-	27	1	1231	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2128	X	982	-0-	-1146	-0-	22	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1204	-0-	-716	-0-	27	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	35	1	1412	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	8456	-0-	5356	5356	426	1	7995	2	Y	32	4	1			28
							35	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1251	-0-	-2252	-0-	27	1	1160	2	Y	58	65	1			44
							64	9									
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	73	1	3306	2	Y	139	131	1	1	8	51
							153	9									
02	3108	X	2475	-0-	-633	-0-	52	1	2346	2	Y	70	98	1			23
							77	9									
03	3113	X	3099	-0-	-14	-0-	67	1	2890	2	Y	129	108	1			44
							142	9									
04	3000	X	1599	-0-	-1401	-0-	34	1	1509	2	Y	51	87	1			8
							56	9									
05	3100	X	2059	-0-	-1041	-0-	48	1	1953	2	Y	53	42	1			19
							58	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2680	-0-	-1133	-0-	111	1	2554	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	3658	X	3053	-0-	-605	-0-	141	1	2893	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	3304	X	2401	-0-	-903	-0-	112	1	2272	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	3472	X	2399	-0-	-1073	-0-	117	1	2265	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	156	1	3173	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
*05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	167	1	3179	2	Y	10	12	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1212	-0-		-493	-0-		27	1	1160	2	Y	23	25	1			5
									25	9									
01	2334	X	2334	-0-		-0-	-0-		49	1	2217	2	Y	62	34	1	1	8	32
									68	9									
02	1736	X	1687	-0-		-49	-0-		36	1	1616	2	Y	32	47	1			17
									35	9									
03	1922	X	1015	-0-		-907	-0-		23	1	979	2	Y	12	22	1			7
									13	9									
04	2250	X	1378	-0-		-872	-0-		30	1	1318	2	Y	27	24	1			10
									30	9									
05	2325	X	1891	-0-		-434	-0-		44	1	1806	2	Y	37	25	1			22
									41	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1371	-0-		-644	-0-		53	1	1297	2	Y	19	19	1			3
									21	9									
01	1860	N	1567	-0-		-293	-0-		72	1	1471	2	Y	22	22	1	1	8	2
									24	9									
02	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-		77	1	1578	2	Y	34	33	1			3
									37	9									
03	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-		87	1	1700	2	Y	35	36	1			2
									39	9									
04	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-		82	1	1661	2	Y	36	31	1	1	8	6
									40	9									
05	1860	N	1735	-0-		-125	-0-		85	1	1617	2	Y	30	31	1	1	8	4
									33	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1490	-0-		-339	-0-		59	1	1422	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
01	1550	N	1416	-0-		-134	-0-		65	1	1341	2	Y	9	8	1	1	8	1
									10	9									
02	1540	N	1504	-0-		-36	-0-		69	1	1423	2	Y	11	11	1			1
									12	9									
03	1488	N	1358	-0-		-130	-0-		66	1	1281	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
04	1380	N	748	-0-		-632	-0-		35	1	707	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
05	1674	N	757	-0-		-917	-0-		37	1	714	2	Y	5	5	1			1
									6	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-		71	1	1674	2	Y	46	46	1			6
									51	9									
01	1581	N	1561	-0-		-20	-0-		71	1	1444	2	Y	42	45	1			3
									46	9									
02	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-		73	1	1483	2	Y	7	9	1			1
									8	9									
03	2053	X	2053	-0-		-0-	-0-		100	1	1944	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
04	1893	X	1893	-0-		-0-	-0-		88	1	1797	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
*05	1870	X	1870	-0-		-0-	-0-		93	1	1769	2	Y	7	7	1			1
									8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	82	1	1943	2	Y	64	65	1			9
							70	9									
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2144	2	Y	72	75	1			6
							79	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1738	2	Y	28	32	1			2
							31	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	87	1	1773	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
05	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	95	1	1804	2	Y	25	27	1			3
							28	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1	1051	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	34	1	1527	2	Y	45	41	1			7
							50	9									
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	16	1	716	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
04	1290	N	608	-0-	-682	-0-	13	1	578	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	63	1	2575	2	Y	71	66	1			8
							78	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	35	1	1514	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	38	1	1726	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	37	1	1668	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	1581	X	1385	-0-	-196	-0-	31	1	1345	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1740	X	1460	-0-	-280	-0-	32	1	1413	2	Y	14	13	1	1	8	3
							15	9									
05	1922	X	1431	-0-	-491	-0-	34	1	1380	2	Y	15	15	1	1	8	2
							17	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	144	1	3332	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	151	1	3090	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	159	1	3234	2	Y	31	29	1	1	8	2
							34	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	174	1	3398	2	Y	31	31	1			2
							34	9									
04	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	162	1	3301	2	Y	30	26	1	1	8	5
							33	9									
05	3658	X	2672	-0-	-986	-0-	133	1	2516	2	Y	21	22	1	1	8	3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	63	1	1484	2	Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	71	1	1338	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

12	4495	X	1080	-0-	-3415	-0-	49	1	1025	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
01	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	200	1	3931	2	Y	30	13	1			21
							33	9									
02	3416	X	3225	-0-	-191	-0-	164	1	3043	2	Y	16	19	1			18
							18	9									
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	209	1	3895	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
04	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	199	1	3649	2	Y	23	19	1			17
							25	9									
05	4154	X	3539	-0-	-615	-0-	179	1	3351	2	Y	8	18	1			7
							9	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

12	1891	X	1874	-0-	-17	-0-	40	1	1742	2	Y	84	103	1			19
							92	9									
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	44	1	2021	2	Y	139	85	1			73
							153	9									
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	43	1	1929	2	Y	100	119	1			54
							110	9									
03	1891	X	1429	-0-	-462	-0-	31	1	1368	2	Y	27	65	1			16
							30	9									
04	1830	X	975	-0-	-855	-0-	21	1	921	2	Y	30	34	1			12
							33	9									
05	2294	X	1841	-0-	-453	-0-	43	1	1736	2	Y	56	34	1			34
							62	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1739	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	72	1	1480	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	79	1	1609	2	Y	45	42	1	1	8	3
							50	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1851	2	Y	49	49	1			3
							54	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	49	43	1	1	8	8
							54	9									
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1792	2	Y	42	44	1	1	8	5
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1379	-0-	-481	-0-	54	1	1319	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	70	1	1434	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1680	X	1539	-0-	-141	-0-	71	1	1447	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	72	1	1400	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
04	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	73	1	1474	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
05	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	75	1	1427	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2583	-0-	-1416	-0-	57	1	2493	2	Y	30	25	1			7
							33	9									
01	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	69	1	3154	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
02	2576	X	2350	-0-	-226	-0-	51	1	2299	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	2823	X	2181	-0-	-642	-0-	49	1	2132	2	Y	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	63	1	2763	2	Y	-0-					-0-
*05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	96	1	3917	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	2	Y	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	104	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	123	1	2398	2	Y	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	133	1	2515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	103	1	2470	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	129	1	2625	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	117	1	2378	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
04	2700	N	2280	-0-	-420	-0-	106	1	2161	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	149	1	2795	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	593	-0-	-1112	-0-	13	1	547	2	Y	30	26	1			7
							33	9									
01	1798	X	1077	-0-	-721	-0-	22	1	986	2	Y	63	60	1			10
							69	9									
02	1624	X	512	-0-	-1112	-0-	12	1	500	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	1009	X	412	-0-	-597	-0-	9	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	750	X	605	-0-	-145	-0-	13	1	592	2	Y	-0-					-0-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1208	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	2	Y	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	42	1	1899	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	19	1	808	2	Y	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	44	1	1786	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2385	-0-	-312	-0-	95	1	2275	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	2542	N	1950	-0-	-592	-0-	91	1	1846	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2193	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	121	1	2358	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
04	1890	N	1110	-0-	-780	-0-	52	1	1047	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	126	1	2394	2	Y	19	18	1			3
							21	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	909	-0-	-1075	-0-	20	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	35	1	1573	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1848	N	1529	-0-	-319	-0-	33	1	1495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	46	1	1979	2	Y	-0-					-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	37	1	1645	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	50	1	2046	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	37	1	1614	2	Y	32	29	1			18
							35	9									
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	38	1	1719	2	Y	43	31	1			30
							47	9									
02	1344	N	939	-0-	-405	-0-	20	1	911	2	Y	7	29	1			8
							8	9									
03	1488	N	803	-0-	-685	-0-	18	1	776	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	2	Y	18	9	1			17
							20	9									
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	48	1	1976	2	Y	18	26	1			9
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	53	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	40	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1443	2	Y	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1530	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

12	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	54	1	1212	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	54	1	1108	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
02	1344	N	433	-0-	-911	-0-	20	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	441	-0-	-861	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	46	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	159	1	3219	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	272	1	5349	2	Y	17	10	1			12
							19	9									
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	260	1	4838	2	Y	20	9	1			23
							22	9									
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	259	1	4821	2	Y	27	36	1			14
							30	9									
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	262	1	4809	2	Y	23	19	1			18
							25	9									
*05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	246	1	4630	2	Y	10	20	1			8
							11	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	71	1	1684	2	Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

12	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	129	1	2613	2	Y	45	51	1			35
							50	9									
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	220	1	4324	2	Y	65	54	1			46
							72	9									
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	204	1	3798	2	Y	11	44	1			13
							12	9									
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	229	1	4261	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
04	4470	X	4231	-0-	-239	-0-	218	1	3999	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
05	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	192	1	3594	2	Y	5	11	1			4
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	622	-0-	-184	-0-	24	1	588	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
05	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	71	1	1334	2	Y	24	25	1			3
							26	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1312	-0-	-52	-0-	29	1	1264	2	Y	17	14	1			4
							19	9									
01	1364	X	1211	-0-	-153	-0-	26	1	1165	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	32	1	1477	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
03	1364	X	254	-0-	-1110	-0-	6	1	242	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2347	2	Y	73	58	1	2	8	15
							80	9									
*05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2295	2	Y	76	80	1	2	8	9
							84	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	38	1	1641	2	Y	21	25	1			20
							23	9									
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	2	Y	25	27	1			18
							28	9									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	2	Y	52	22	1	1	8	47
							57	9									
03	1705	X	1089	-0-	-616	-0-	24	1	1034	2	Y	28	51	1	1	8	23
							31	9									
04	2394	X	2417	-0-	23	-0-	52	1	2287	2	Y	71	48	1	1	8	45
							78	9									
*05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	66	1	2675	2	Y	85	71	1	1	8	58
							94	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2594	-0-	-878	-0-	105	1	2428	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	145	1	2947	2	Y	72	73	1	1	8	6
							79	9									
02	3136	X	2448	-0-	-688	-0-	111	1	2294	2	Y	39	41	1	1	8	3
							43	9									
03	2754	X	2706	-0-	-48	-0-	131	1	2531	2	Y	40	41	1			2
							44	9									
04	2640	X	2417	-0-	-223	-0-	112	1	2263	2	Y	38	33	1	1	8	6
							42	9									
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	153	1	2908	2	Y	42	42	1	1	8	5
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	68	1	1669	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	90	1	1840	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	69	1	1412	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	87	1	1775	2	Y	20	17	1	1	8	3
							22	9									
*05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	Y	18	18	1	1	8	2
							20	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2118	-0-	-610	-0-	83	1	2005	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	109	1	2214	2	Y	32	33	1	1	8	2
							35	9									
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	Y	75	71	1	1	8	5
							83	9									
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	129	1	2517	2	Y	77	78	1			4
							85	9									
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2311	2	Y	72	64	1	1	8	11
							79	9									
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	141	1	2680	2	Y	75	75	1	1	8	10
							83	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3298	-0-	-1538	-0-	127	1	3081	2	Y	82	84	1			11
							90	9									
01	4681	X	3238	-0-	-1443	-0-	147	1	3000	2	Y	83	87	1	1	8	6
							91	9									
02	3836	X	3680	-0-	-156	-0-	167	1	3400	2	Y	103	101	1	1	8	7
							113	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	199	1	3879	2	Y	80	82	1			5
							88	9									
04	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	166	1	3368	2	Y	70	63	1	1	8	11
							77	9									
*05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	224	1	4260	2	Y	79	79	1	1	8	10
							87	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1845	-0-	-914	-0-	39	1	1692	2	Y	104	85	1			78
							114	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	56	1	2563	2	Y	133	161	1	1	8	49
							146	9									
02	2492	N	2150	-0-	-342	-0-	45	1	2009	2	Y	87	107	1	1	8	28
							96	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	56	1	2423	2	Y	107	99	1			36
							118	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	54	1	2357	2	Y	80	103	1	1	8	12
							88	9									
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	57	1	2346	2	Y	65	53	1	1	8	23
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2045	-0-	-1427	-0-	45	1	1941	2	Y	54	60	1			12
							59	9									
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	2	Y	138	77	1	1	8	72
							152	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	59	1	2630	2	Y	79	108	1	1	8	42
							87	9									
03	2914	X	1495	-0-	-1419	-0-	33	1	1425	2	Y	34	56	1	1	8	19
							37	9									
04	3360	X	2069	-0-	-1291	-0-	44	1	1939	2	Y	78	67	1			30
							86	9									
*05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	85	1	3482	2	Y	136	84	1			82
							150	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	994	-0-	-928	-0-	23	1	961	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
01	1922	X	1715	-0-	-207	-0-	36	1	1655	2	Y	22	12	1	1	8	11
							24	9									
02	2240	X	1111	-0-	-1129	-0-	24	1	1076	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
03	2480	X	861	-0-	-1619	-0-	19	1	838	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	35	1	1527	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	45	1	1837	2	Y	10	7	1			6
							11	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	127	1	3046	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	148	1	3018	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	138	1	2815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3166	X	3118	-0-	-48	-0-	152	1	2966	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	138	1	2795	2	Y	-0-					-0-
*05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	163	1	3104	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1684	-0-	-1385	-0-	37	1	1615	2	Y	29	23	1			22
							32	9									
01	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	59	1	2673	2	Y	41	47	1	1	8	15
							45	9									
02	2632	X	2094	-0-	-538	-0-	45	1	2021	2	Y	25	32	1			8
							28	9									
03	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	59	1	2559	2	Y	48	40	1			16
							53	9									
04	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	51	1	2255	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	60	1	2440	2	Y	28	23	1			10
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1786	-0-	-973	-0-	39	1	1696	2	Y	46	60	1			25
							51	9									
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	59	1	2671	2	Y	91	53	1	1	8	62
							100	9									
02	2492	X	2010	-0-	-482	-0-	42	1	1936	2	Y	29	59	1			32
							32	9									
03	2619	X	1612	-0-	-1007	-0-	36	1	1546	2	Y	27	31	1			28
							30	9									
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	60	1	2646	2	Y	49	32	1			45
							54	9									
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	69	1	2810	2	Y	47	68	1			24
							52	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	1915	-0-	-782	-0-	43	1	1848	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	50	1	2269	2	Y	32	31	1	1	8	5
							35	9									
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	42	1	1914	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	34	1	1473	2	Y	-0-					-0-
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	64	1	2802	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	74	1	3025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2333	-0-	-1604	-0-	51	1	2225	2	Y	52	45	1			13
							57	9									
01	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	74	1	3362	2	Y	93	91	1	1	8	14
							102	9									
02	3276	X	2771	-0-	-505	-0-	59	1	2683	2	Y	26	36	1			4
							29	9									
03	2592	X	2234	-0-	-358	-0-	50	1	2171	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	83	1	3658	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
*05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	112	1	4550	2	Y	40	41	1			5
							44	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2040	-0-	-1308	-0-	95	1	1923	2	Y	20	36	1			16
							22	9									
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	155	1	3044	2	Y	51	31	1			36
							56	9									
02	3024	X	2970	-0-	-54	-0-	149	1	2765	2	Y	51	29	1			58
							56	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	166	1	3099	2	Y	17	66	1			9
							19	9									
04	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	158	1	2883	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
05	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	138	1	2589	2	Y	6	12	1			5
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	108	1	2583	2	Y	36	34	1	1	8	5
							40	9									
01	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	114	1	2341	2	Y	34	35	1	1	8	3
							37	9									
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2542	2	Y	79	75	1	1	8	6
							87	9									
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	136	1	2644	2	Y	77	79	1			4
							85	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	119	1	2417	2	Y	72	64	1	1	8	11
							79	9									
05	2728	N	2408	-0-	-320	-0-	118	1	2224	2	Y	60	62	1	1	8	8
							66	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	135	1	3168	2	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	2914	X	2357	-0-	-557	-0-	107	1	2189	2	Y	55	61	1	1	8	4
							61	9									
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	157	1	3201	2	Y	52	52	1			4
							57	9									
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	163	1	3175	2	Y	49	50	1			3
							54	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	133	1	2704	2	Y	43	38	1	1	8	7
							47	9									
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	186	1	3539	2	Y	49	49	1	1	8	6
							54	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	2624	-0-	-1871	-0-	58	1	2535	2	Y	28	24	1			7
							31	9									
01	4588	X	3527	-0-	-1061	-0-	75	1	3404	2	Y	44	44	1			7
							48	9									
02	4144	X	3912	-0-	-232	-0-	83	1	3750	2	Y	72	68	1			11
							79	9									
03	4588	X	2200	-0-	-2388	-0-	49	1	2125	2	Y	24	26	1			9
							26	9									
04	3420	X	1657	-0-	-1763	-0-	36	1	1591	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
*05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	2	Y	75	71	1			9
							83	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	102	1	2398	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
01	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	120	1	2457	2	Y	43	44	1	1	8	3
							47	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2306	2	Y	47	46	1	1	8	3
							52	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	2	Y	48	48	1			3
							53	9									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	121	1	2470	2	Y	49	43	1	1	8	8
							54	9									
05	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	116	1	2215	2	Y	39	41	1	1	8	5
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2087	-0-		-176	-0-	84	1 9	1994	2	Y	8	8	1			1
01	2263	N	2189	-0-		-74	-0-	102	1 9	2076	2	Y	10	9	1	1	8	1
02	2044	N	1947	-0-		-97	-0-	90	1 9	1848	2	Y	8	8	1			1
03	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-	101	1 9	1976	2	Y	13	13	1			1
04	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	100	1 9	2033	2	Y	14	13	1			2
*05	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	116	1 9	2207	2	Y	14	14	1			2

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1775	-0-		-674	-0-	39	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	87	1	3979	2	Y	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-		-0-	-0-	84	1 9	3795	2	Y	55	25	1	1	8	29
03	2449	X	2259	-0-		-190	-0-	50	1 9	2187	2	Y	20	37	1	1	8	11
04	2370	X	974	-0-		-1396	-0-	21	1 9	938	2	Y	14	20	1			5
*05	4325	X	4325	-0-		-0-	-0-	102	1 9	4155	2	Y	62	30	1			37

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	90	1 9	2151	2	Y	57	57	1			8
01	2232	N	2197	-0-		-35	-0-	100	1 9	2034	2	Y	57	60	1	1	8	4
02	2071	N	2071	-0-		-0-	-0-	93	1 9	1913	2	Y	59	58	1	1	8	4
03	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	118	1 9	2305	2	Y	51	52	1			3
04	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-	106	1 9	2158	2	Y	49	43	1	1	8	8
*05	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-	115	1 9	2186	2	Y	43	44	1	1	8	6

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	2665	-0-		-2884	-0-	131	1 9	2527	2	Y	6	7	1			7
01	5549	X	4699	-0-		-850	-0-	239	1 9	4449	2	Y	10	14	1			3
02	5012	X	4521	-0-		-491	-0-	320	1 9	4136	2	Y	59	35	1	1	8	26
03	4559	X	4316	-0-		-243	-0-	276	1 9	4005	2	Y	32	54	1			4
04	4380	X	3723	-0-		-657	-0-	256	1 9	3421	2	Y	42					46
*05	5925	X	5925	-0-		-0-	-0-	425	1 9	5424	2	Y	69	95	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-					-0-
03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	108	1	2049	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

12	2222	N	2180	-0-	-42	-0-	91	1	2047	2	Y	38	40	1	1	8	5
							42	9									
01	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2837	2	Y	56	56	1	1	8	4
							62	9									
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	114	1	2321	2	Y	22	23	1	1	8	2
							24	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	146	1	2844	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	131	1	2674	2	Y	24	20	1	1	8	4
							26	9									
*05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	134	1	2549	2	Y	20	20	1	1	8	3
							22	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	91	1	2124	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	127	1	2586	2	Y	74	75	1	1	8	6
							81	9									
02	2800	N	2826	-0-	26	26	129	1	2647	2	Y	45	47	1	1	8	3
							50	9									
03	3041	X	3015	-0-	-26	-0-	145	1	2819	2	Y	46	46	1			3
							51	9									
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	132	1	2692	2	Y	44	39	1	1	8	7
							48	9									
05	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	133	1	2542	2	Y	38	39	1	1	8	5
							42	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

12	2294	N	1146	-0-	-1148	-0-	25	1	1085	2	Y	33	73	1			32
							36	9									
01	3100	N	3403	-0-	303	303	71	1	3223	2	Y	99	60	1	1	8	70
							109	9									
02	2612	N	2309	-0-	-303	-0-	49	1	2231	2	Y	26	72	1			24
							29	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2536	2	Y	23	27	1			20
							25	9									
04	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	50	1	2185	2	Y	25	29	1			16
							28	9									
05	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	58	1	2377	2	Y	27	24	1			19
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	195	1	4764	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	255	1	5205	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	222	1	4565	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	272	1	5278	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	5310	X	5177	-0-	-133	-0-	241	1	4912	2	Y	22	19	1	1	8	3
							24	9									
05	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	266	1	5040	2	Y	21	20	1	1	8	3
							23	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	101	1	2428	2	Y	44	45	1			6
							48	9									
01	2759	N	2671	-0-	-88	-0-	122	1	2497	2	Y	47	49	1			4
							52	9									
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	Y	77	75	1			6
							85	9									
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	132	1	2565	2	Y	80	81	1			5
							88	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2425	2	Y	75	68	1			12
							83	9									
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2513	2	Y	69	72	1			9
							76	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	110	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2302	-0-	-643	-0-	107	1	2194	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2690	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	143	1	2785	2	Y	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	130	1	2656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	142	1	2703	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	28	1	1297	2	Y	34	36	1			5
							37	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
03	961	N	670	-0-	-291	-0-	15	1	644	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	45	1	1833	2	Y	46	45	1			6
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	131	1	3104	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	111	1	2257	2	Y	23	24	1	1	8	2
							25	9									
02	2436	X	2345	-0-	-91	-0-	108	1	2213	2	Y	22	21	1	1	8	2
							24	9									
03	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	133	1	2585	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
04	3150	X	2218	-0-	-932	-0-	103	1	2094	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
05	3255	X	2385	-0-	-870	-0-	118	1	2247	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

12	2871	X	2297	-0-	-574	-0-	50	1	2202	2	Y	41	48	1			9
							45	9									
01	2697	X	2027	-0-	-670	-0-	42	1	1928	2	Y	52	33	1	1	8	27
							57	9									
02	2436	X	2287	-0-	-149	-0-	48	1	2192	2	Y	43	47	1			23
							47	9									
03	2697	X	1275	-0-	-1422	-0-	29	1	1242	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	63	1	2764	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
*05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	85	1	3487	2	Y	17	12	1			10
							19	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	23	1	1013	2	Y	14	20	1			3
							15	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	54	1	2448	2	Y	51	27	1	1	8	26
							56	9									
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	52	1	2341	2	Y	41	45	1			22
							45	9									
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	66	1	2877	2	Y	31	35	1			18
							34	9									
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	61	1	2683	2	Y	49	48	1			19
							54	9									
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	66	1	2679	2	Y	48	38	1			29
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	2523	-0-		-2189		-0-		117	1	2395	2	Y	10	19	1			8
										11	9									
01	4644	X	4644	-0-		-0-		-0-		223	1	4389	2	Y	29	16	1			21
										32	9									
02	4432	X	4432	-0-		-0-		-0-		224	1	4168	2	Y	36	14	1			43
										40	9									
03	4854	X	4854	-0-		-0-		-0-		244	1	4553	2	Y	52	68	1			27
										57	9									
04	4720	X	4720	-0-		-0-		-0-		242	1	4428	2	Y	45	37	1			35
										50	9									
05	4898	X	4139	-0-		-759		-0-		209	1	3912	2	Y	16	37	1			14
										18	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-		-0-		-0-		19	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-		-0-		-0-		55	1	2493	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-		-0-		-0-		25	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-		-0-		-0-		21	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-		-0-		-0-		45	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*05	2973	N	2973	-0-		-0-		-0-		71	1	2902	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3736	X	3736	-0-		-0-		-0-		84	1	3652	2	Y	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-		-0-		-0-		106	1	4843	2	Y	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-		-0-		-0-		68	1	3047	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2184	-0-		-265		-0-		49	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*04	4786	X	4786	-0-		-0-		-0-		224	1	4562	2	Y	-0-					-0-
*05	5838	X	5838	-0-		-0-		-0-		292	1	5546	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3368	-0-		-73		-0-		133	1	3217	2	Y	16	16	1			2
										18	9									
01	3441	X	3274	-0-		-167		-0-		152	1	3104	2	Y	16	16	1	1	8	1
										18	9									
02	3225	X	3225	-0-		-0-		-0-		149	1	3044	2	Y	29	28	1			2
										32	9									
03	3657	X	3657	-0-		-0-		-0-		177	1	3445	2	Y	32	32	1			2
										35	9									
04	3647	X	3647	-0-		-0-		-0-		168	1	3444	2	Y	32	28	1	1	8	5
										35	9									
*05	3750	X	3750	-0-		-0-		-0-		186	1	3531	2	Y	30	30	1	1	8	4
										33	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2600	-0-		-159		-0-		104	1	2496	2	Y	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-		-0-		-0-		129	1	2632	2	Y	1	1	8			-0-
										1	9									
02	2492	X	2391	-0-		-101		-0-		112	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2669	X	2663	-0-		-6		-0-		130	1	2533	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2535	-0-		-45		-0-		119	1	2416	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2517	-0-		-118		-0-		126	1	2391	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	79	1	1883	2	Y	80	81	1	1	8	11
							88	9									
01	2418	N	1694	-0-	-724	-0-	76	1	1543	2	Y	68	73	1	1	8	5
							75	9									
02	2128	N	2085	-0-	-43	-0-	97	1	1967	2	Y	19	22	1	1	8	1
							21	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	109	1	2119	2	Y	51	49	1			3
							56	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	Y	50	44	1	1	8	8
							55	9									
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	110	1	2100	2	Y	46	47	1	1	8	6
							51	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	79	1	3429	2	Y	53	45	1			13
							58	9									
01	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	99	1	4519	2	Y	82	82	1	1	8	12
							90	9									
02	4256	X	3907	-0-	-349	-0-	84	1	3794	2	Y	26	34	1			4
							29	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	86	1	3740	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	108	1	4741	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
*05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	138	1	5630	2	Y	36	38	1			4
							40	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2225	-0-	-441	-0-	49	1	2143	2	Y	30	34	1			30
							33	9									
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	68	1	3094	2	Y	45	42	1	1	8	32
							50	9									
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	54	1	2444	2	Y	50	35	1	1	8	46
							55	9									
03	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	48	1	2099	2	Y	34	50	1	1	8	29
							37	9									
04	2580	X	2591	-0-	11	-0-	56	1	2480	2	Y	50	47	1	1	8	31
							55	9									
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	2	Y	56	48	1	1	8	38
							62	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3147	-0-	-790	-0-	125	1	2991	2	Y	28	29	1			4
							31	9									
01	3813	X	2926	-0-	-887	-0-	136	1	2759	2	Y	28	29	1	1	8	2
							31	9									
02	3444	X	3138	-0-	-306	-0-	146	1	2973	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
03	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	177	1	3447	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	159	1	3237	2	Y	19	16	1	1	8	3
							21	9									
05	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	171	1	3243	2	Y	17	17	1	1	8	2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	31	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	36	1	1648	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1792	N	1455	-0-	-337	-0-	32	1	1422	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	2	Y	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1705	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	61	1	2500	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

12	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	36	1	1534	2	Y	22	15	1			17
							24	9									
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	40	1	1805	2	Y	22	30	1	1	8	8
							24	9									
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	37	1	1677	2	Y	11	15	1	1	8	3
							12	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	44	1	1930	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	45	1	1999	2	Y	15	18	1	1	8	2
							17	9									
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	48	1	1977	2	Y	12	9	1	1	8	4
							13	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

12	3286	X	1663	-0-	-1623	-0-	38	1	1625	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	67	1	3033	2	Y	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	70	1	3181	2	Y	26	12	1			14
							29	9									
03	3286	X	2098	-0-	-1188	-0-	47	1	2040	2	Y	10	18	1			6
							11	9									
04	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	58	1	2570	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
05	3627	X	2704	-0-	-923	-0-	64	1	2616	2	Y	22	17	1			13
							24	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

12	3937	X	2656	-0-	-1281	-0-	106	1	2535	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	3937	X	2463	-0-	-1474	-0-	114	1	2334	2	Y	14	14	1	1	8	1
							15	9									
02	3444	X	2322	-0-	-1122	-0-	107	1	2202	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	3153	X	2662	-0-	-491	-0-	130	1	2518	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	113	1	2301	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
*05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	148	1	2796	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3712	-0-	-1310	-0-	82	1	3558	2	Y	65	56	1			16
							72	9									
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	124	1	5651	2	Y	122	119	1	1	8	18
							134	9									
02	4536	X	3083	-0-	-1453	-0-	66	1	2945	2	Y	65	73	1			10
							72	9									
03	5022	X	2716	-0-	-2306	-0-	61	1	2655	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	4860	X	3365	-0-	-1495	-0-	75	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3472	-0-	-1550	-0-	83	1	3389	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	637	-0-	-2370	-0-	14	1	612	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
04	1590	X	1095	-0-	-495	-0-	24	1	1036	2	Y	32	26	1			12
							35	9									
*05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	36	1	1486	2	Y	45	30	1			27
							50	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	103	1	2517	2	Y	45	44	1			6
							50	9									
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	122	1	2510	2	Y	48	49	1	1	8	4
							53	9									
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	124	1	2530	2	Y	56	55	1	1	8	4
							62	9									
03	3100	N	3653	-0-	553	553	174	1	3401	2	Y	71	71	1			4
							78	9									
04	2891	N	2338	-0-	-553	-0-	107	1	2180	2	Y	46	42	1	1	8	7
							51	9									
05	2604	N	1857	-0-	-747	-0-	91	1	1730	2	Y	33	35	1	1	8	4
							36	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	3404	-0-	-2207	-0-	136	1	3248	2	Y	18	18	1	1	8	2
							20	9									
01	5611	X	4375	-0-	-1236	-0-	203	1	4144	2	Y	25	24	1	1	8	2
							28	9									
02	4172	X	3931	-0-	-241	-0-	182	1	3739	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	4619	X	4510	-0-	-109	-0-	220	1	4279	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	214	1	4358	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	4371	X	3669	-0-	-702	-0-	183	1	3478	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-		80	1	1938	2	Y	15	15	1			2
									17	9									
01	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-		94	1	1920	2	Y	16	16	1	1	8	1
									18	9									
02	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-		82	1	1660	2	Y	10	10	1			1
									11	9									
03	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-		102	1	1987	2	Y	11	11	1			1
									12	9									
04	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-		93	1	1899	2	Y	10	9	1			2
									11	9									
*05	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-		101	1	1921	2	Y	9	10	1			1
									10	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2342	-0-		-231	-0-		52	1	2290	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-		-0-	-0-		70	1	3184	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-		57	1	2570	2	Y	35	23	1	1	8	11
									39	9									
03	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-		69	1	2989	2	Y	59	50	1			20
									65	9									
04	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-		67	1	2922	2	Y	45	57	1	2	8	6
									50	9									
05	3100	X	2976	-0-		-124	-0-		70	1	2864	2	Y	38	29	1	2	8	13
									42	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-		44	1	1936	2	Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-		48	1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-		52	1	2319	2	Y	112	94	1	1	8	17
									123	9									
03	1984	N	1105	-0-		-879	-0-		24	1	1048	2	Y	30	36	1	1	8	10
									33	9									
04	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-		53	1	2330	2	Y	101	88	1	3	8	20
									111	9									
05	2759	N	2715	-0-		-44	-0-		62	1	2526	2	Y	115	119	1	3	8	13
									127	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3324	-0-		-1295	-0-		72	1	3134	2	Y	107	92	1			26
									118	9									
01	4557	X	4531	-0-		-26	-0-		93	1	4251	2	Y	170	170	1	1	8	25
									187	9									
02	4172	X	3884	-0-		-288	-0-		81	1	3638	2	Y	150	151	1	1	8	23
									165	9									
03	4619	X	2764	-0-		-1855	-0-		60	1	2616	2	Y	80	74	1	1	8	28
									88	9									
04	4724	X	4724	-0-		-0-	-0-		100	1	4404	2	Y	200	186	1	1	8	41
									220	9									
*05	5258	X	5258	-0-		-0-	-0-		120	1	4881	2	Y	234	246	1	1	8	28
									257	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	78	1	1909	2	Y	28	28	1	1	8	4
							31	9									
01	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	95	1	1940	2	Y	29	30	1	1	8	2
							32	9									
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	98	1	1992	2	Y	38	37	1			3
							42	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	112	1	2178	2	Y	39	40	1			2
							43	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	106	1	2170	2	Y	41	36	1	1	8	6
							45	9									
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	111	1	2102	2	Y	35	36	1	1	8	4
							39	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2364	-0-	-1573	-0-	110	1	2233	2	Y	19	35	1			15
							21	9									
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	223	1	4384	2	Y	61	33	1			43
							67	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	205	1	3823	2	Y	31	37	1			37
							34	9									
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	215	1	4009	2	Y	42	57	1			22
							46	9									
04	4530	X	4301	-0-	-229	-0-	220	1	4038	2	Y	39	31	1			30
							43	9									
05	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	200	1	3762	2	Y	15	32	1			13
							17	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	1871	-0-	-1105	-0-	41	1	1801	2	Y	26	32	1			14
							29	9									
01	2914	N	2656	-0-	-258	-0-	56	1	2547	2	Y	48	29	1	1	8	32
							53	9									
02	2464	N	2207	-0-	-257	-0-	46	1	2072	2	Y	81	26	1	1	8	86
							89	9									
03	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	30	1	1289	2	Y	57	85	1			58
							63	9									
04	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	48	1	2129	2	Y	102	66	1	3	8	91
							112	9									
*05	3100	N	3264	-0-	164	164	75	1	3046	2	Y	130	153	1	3	8	65
							143	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	51	1	2214	2	N	31	191	1			53
							34	9									
01	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	71	1	3254	2	N	40					93
							44	9									
02	3136	X	3032	-0-	-104	-0-	65	1	2934	2	N	30					123
							33	9									
03	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	70	1	3038	2	N	29					152
							32	9									
04	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	71	1	3101	2	N	30					182
							33	9									
05	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	78	1	3191	2	N	28					210
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2484	-0-		-1422	-0-		52	1	2278	2	Y	140	120	1			34
									154	9									
01	3906	X	3395	-0-		-511	-0-		68	1	3083	2	Y	222	222	1	1	8	33
									244	9									
02	3528	X	2734	-0-		-794	-0-		55	1	2478	2	Y	183	187	1	1	8	28
									201	9									
03	3298	X	2263	-0-		-1035	-0-		49	1	2113	2	Y	92	86	1	1	8	33
									101	9									
04	2820	X	2725	-0-		-95	-0-		57	1	2489	2	Y	163	161	1	2	8	33
									179	9									
*05	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-		80	1	3246	2	Y	223	228	1	2	8	26
									245	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	947	-0-		-107	-0-		21	1	909	2	Y	15	12	1			4
									17	9									
01	992	N	974	-0-		-18	-0-		20	1	934	2	Y	18	19	1			3
									20	9									
02	1120	N	1025	-0-		-95	-0-		22	1	982	2	Y	19	19	1			3
									21	9									
03	961	N	529	-0-		-432	-0-		12	1	510	2	Y	6	7	1			2
									7	9									
04	930	N	532	-0-		-398	-0-		12	1	510	2	Y	9	9	1			2
									10	9									
05	1147	N	1055	-0-		-92	-0-		25	1	1010	2	Y	18	18	1			2
									20	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2267	-0-		-1174	-0-		50	1	2171	2	Y	42	54	1	1	8	40
									46	9									
01	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-		81	1	3675	2	Y	71	60	1	1	8	50
									78	9									
02	3024	X	2522	-0-		-502	-0-		53	1	2413	2	Y	51	53	1			48
									56	9									
03	2991	X	2327	-0-		-664	-0-		51	1	2234	2	Y	38	53	1			33
									42	9									
04	2880	X	2644	-0-		-236	-0-		58	1	2528	2	Y	53	52	1	1	8	33
									58	9									
05	2976	X	1949	-0-		-1027	-0-		46	1	1859	2	Y	40	45	1	1	8	27
									44	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1325	-0-		-1434	-0-		27	1	1192	2	Y	96	79	1			72
									106	9									
01	2697	X	2436	-0-		-261	-0-		49	1	2222	2	Y	150	166	1	1	8	55
									165	9									
02	2324	X	1960	-0-		-364	-0-		39	1	1782	2	Y	126	139	1	1	8	41
									139	9									
03	1333	X	780	-0-		-553	-0-		16	1	689	2	Y	68	86	1			23
									75	9									
04	2370	X	1238	-0-		-1132	-0-		25	1	1121	2	Y	84	94	1	1	8	12
									92	9									
05	2449	X	1922	-0-		-527	-0-		43	1	1759	2	Y	109	81	1	1	8	39
									120	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2363	-0-	-799	-0-	53	1	2304	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	74	1	3361	2	Y	13	7	1	1	8	8
							14	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	63	1	2838	2	Y	25	5	1			28
							28	9									
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	2	Y	28	28	1			28
							31	9									
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	70	1	3069	2	Y	35	31	1	1	8	31
							39	9									
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	74	1	3034	2	Y	32	46	1	1	8	16
							35	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2861	-0-	-1138	-0-	63	1	2726	2	Y	65	74	1			15
							72	9									
01	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	82	1	3723	2	Y	128	75	1	1	8	67
							141	9									
02	3696	X	2581	-0-	-1115	-0-	55	1	2456	2	Y	64	96	1	1	8	34
							70	9									
03	4092	X	2395	-0-	-1697	-0-	53	1	2301	2	Y	37	49	1	1	8	21
							41	9									
04	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	81	1	3561	2	Y	96	79	1	1	8	37
							106	9									
05	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	89	1	3637	2	Y	73	65	1	1	8	44
							80	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	96	1	2380	2	Y	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	107	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	132	1	2580	2	Y	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	135	1	2568	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	114	1	2316	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	121	1	2365	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	123	1	2344	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3192	-0-		-63	-0-		127	1	3015	2	Y	45	45	1	1	8	6
									50	9									
01	3255	X	3054	-0-		-201	-0-		140	1	2866	2	Y	44	46	1	1	8	3
									48	9									
02	2940	X	2889	-0-		-51	-0-		133	1	2713	2	Y	39	38	1	1	8	3
									43	9									
03	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-		161	1	3128	2	Y	41	42	1			2
									45	9									
04	3390	X	3071	-0-		-319	-0-		142	1	2886	2	Y	39	34	1	1	8	6
									43	9									
05	3193	X	3043	-0-		-150	-0-		150	1	2856	2	Y	34	35	1	1	8	4
									37	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3936	-0-		-1055	-0-		148	1	3609	2	Y	163	167	1	1	8	22
									179	9									
01	4991	X	4081	-0-		-910	-0-		181	1	3711	2	Y	172	180	1	1	8	13
									189	9									
02	4508	X	4139	-0-		-369	-0-		185	1	3776	2	Y	162	162	1	1	8	12
									178	9									
03	4409	X	4409	-0-		-0-	-0-		207	1	4022	2	Y	164	167	1			9
									180	9									
04	4222	X	4222	-0-		-0-	-0-		190	1	3856	2	Y	160	142	1	2	8	25
									176	9									
*05	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-		212	1	4019	2	Y	148	152	1	2	8	19
									163	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4211	-0-		-718	-0-		92	1	3953	2	Y	151	179	1	1	8	39
									166	9									
01	4968	X	4968	-0-		-0-	-0-		103	1	4677	2	Y	171	167	1	1	8	42
									188	9									
02	4452	X	4310	-0-		-142	-0-		91	1	4122	2	Y	88	71	1	1	8	58
									97	9									
03	4869	X	3065	-0-		-1804	-0-		66	1	2868	2	Y	119	98	1	1	8	78
									131	9									
*04	4710	X	-0-	-0-		-4710	-0-						Y	-0-	78	1			-0-
*05	7478	X	7478	-0-		-0-	-0-		369	1	6998	2	Y	101	101	1	2	8	13
									111	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2424	-0-		-335	-0-		54	1	2344	2	Y	24	26	1			13
									26	9									
01	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-		68	1	3090	2	Y	39	25	1	1	8	26
									43	9									
02	2492	X	2094	-0-		-398	-0-		45	1	2028	2	Y	19	25	1	1	8	19
									21	9									
03	2591	X	2260	-0-		-331	-0-		50	1	2187	2	Y	21	18	1			22
									23	9									
04	2795	X	2795	-0-		-0-	-0-		61	1	2702	2	Y	29	24	1	2	8	25
									32	9									
*05	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-		73	1	2990	2	Y	30	39	1	2	8	14
									33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2404	-0-	-1440	-0-	53	1	2323	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
01	3627	X	2843	-0-	-784	-0-	60	1	2743	2	Y	36	36	1	1	8	5
							40	9									
02	3388	X	2868	-0-	-520	-0-	61	1	2731	2	Y	69	63	1			11
							76	9									
03	3370	X	1521	-0-	-1849	-0-	34	1	1463	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
04	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	60	1	2629	2	Y	61	55	1	2	8	12
							67	9									
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	99	1	4048	2	Y	97	96	1	2	8	11
							107	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2299	-0-	-1514	-0-	51	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	91	1	4152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3696	X	2872	-0-	-824	-0-	62	1	2791	2	Y	17	11	1	1	8	5
							19	9									
03	4008	X	3887	-0-	-121	-0-	87	1	3764	2	Y	33	27	1			11
							36	9									
04	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	76	1	3347	2	Y	23	30	1	1	8	3
							25	9									
05	3999	X	3549	-0-	-450	-0-	84	1	3443	2	Y	20	15	1	1	8	7
							22	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2821	-0-	-837	-0-	63	1	2744	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
01	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	75	1	3402	2	Y	17	15	1	1	8	4
							19	9									
02	3304	X	2578	-0-	-726	-0-	55	1	2506	2	Y	15	9	1	1	8	9
							17	9									
03	3658	X	2367	-0-	-1291	-0-	52	1	2263	2	Y	47	25	1	1	8	30
							52	9									
*04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
*05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	266	1	5064	2	Y	38	36	1	2	8	5
							42	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	65	1	2804	2	Y	64	74	1			17
							70	9									
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	82	1	3741	2	Y	82	78	1	1	8	20
							90	9									
02	3024	X	1988	-0-	-1036	-0-	43	1	1910	2	Y	32	31	1			21
							35	9									
03	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	54	1	2352	2	Y	74	46	1			49
							81	9									
*04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
*05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	240	1	4550	2	Y	49	52	1			6
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2378	-0-	-1590	-0-	52	1	2274	2	Y	47	62	1	1	8	12
							52	9									
01	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	70	1	3190	2	Y	64	59	1	1	8	16
							70	9									
02	3780	X	2773	-0-	-1007	-0-	58	1	2650	2	Y	59	35	1	1	8	39
							65	9									
03	3165	X	2103	-0-	-1062	-0-	45	1	1963	2	Y	86	68	1	1	8	56
							95	9									
*04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	56	1			-0-
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	223	1	4249	2	Y	63	64	1	1	8	8
							69	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3733	-0-	-1072	-0-	82	1	3582	2	Y	63	53	1			16
							69	9									
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	105	1	4762	2	Y	99	99	1	1	8	15
							109	9									
02	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	90	1	4095	2	Y	38	46	1	1	8	6
							42	9									
03	4805	X	2936	-0-	-1869	-0-	66	1	2852	2	Y	16	16	1	1	8	5
							18	9									
04	4830	X	4139	-0-	-691	-0-	91	1	4011	2	Y	34	30	1	3	8	6
							37	9									
05	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	111	1	4548	2	Y	41	39	1	3	8	5
							45	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	4979	-0-	-2213	-0-	110	1	4790	2	Y	72	61	1			18
							79	9									
01	7130	X	6898	-0-	-232	-0-	145	1	6624	2	Y	117	116	1	1	8	18
							129	9									
02	6440	X	5405	-0-	-1035	-0-	117	1	5288	2	Y	-0-	18	1			-0-
03	4644	X	3965	-0-	-679	-0-	89	1	3876	2	Y	-0-					-0-
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	149	1	6560	2	Y	-0-					-0-
*05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	176	1	7179	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	94	1	4073	2	Y	101	85	1			25
							111	9									
01	5177	X	4664	-0-	-513	-0-	97	1	4426	2	Y	128	133	1	1	8	19
							141	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	125	1	5631	2	Y	250	229	1	1	8	39
							275	9									
03	5177	X	4852	-0-	-325	-0-	106	1	4613	2	Y	121	116	1	1	8	43
							133	9									
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	142	1	6257	2	Y	247	236	1	4	8	50
							272	9									
*05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	160	1	6508	2	Y	271	285	1	4	8	32
							298	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	137	1	3319	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
01	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	171	1	3497	2	Y	13	13	1	1	8	1
							14	9									
02	3556	X	3374	-0-	-182	-0-	158	1	3204	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	198	1	3843	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	191	1	3914	2	Y	13	10	1	2	8	2
							14	9									
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	206	1	3898	2	Y	11	10	1	2	8	1
							12	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	Y	25	22	1			6
							28	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
02	1596	N	704	-0-	-892	-0-	16	1	688	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	787	N	702	-0-	-85	-0-	16	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	33	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4445	-0-	-360	-0-	177	1	4201	2	Y	61	61	1	1	8	8
							67	9									
01	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	214	1	4379	2	Y	66	68	1	1	8	5
							73	9									
02	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	192	1	3919	2	Y	65	64	1	1	8	5
							72	9									
03	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	216	1	4204	2	Y	56	58	1			3
							62	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	199	1	4064	2	Y	57	50	1	1	8	9
							63	9									
*05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	221	1	4213	2	Y	52	53	1	1	8	7
							57	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3034	-0-	-1213	-0-	68	1	2955	2	Y	10	6	1	1	8	7
							11	9									
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	96	1	4385	2	Y	11	13	1	1	8	4
							12	9									
02	3668	X	3308	-0-	-360	-0-	71	1	3228	2	Y	8	9	1	1	8	2
							9	9									
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	94	1	4067	2	Y	21	16	1			7
							23	9									
04	4110	X	3908	-0-	-202	-0-	87	1	3803	2	Y	16	19	1	2	8	2
							18	9									
*05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	103	1	4194	2	Y	15	10	1	2	8	5
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5117	X	2628	-0-	-2489	-0-	2592	2	36	9	Y	33					120
01	3038	X	2156	-0-	-882	-0-	2081	2	75	9	Y	68					188
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	198	1	4309	2	Y	89	184	1			93
							98	9									
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	285	1	5861	2	Y	87					180
							96	9									
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	270	1	5563	2	Y	77	182	1			75
							85	9									
*05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	266	1	5884	2	Y	73					148
							80	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

12	3689	X	2957	-0-	-732	-0-	65	1	2835	2	Y	52	180	1	1	8	77
							57	9									
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	85	1	3859	2	Y	95	1	8			171
							105	9									
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	82	1	3703	2	Y	92	185	1	1	8	77
							101	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	96	1	4177	2	Y	75	1	8			151
							83	9									
04	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	88	1	3863	2	Y	29	1	8			179
							32	9									
05	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	88	1	3593	2	Y	20	141	1	1	8	57
							22	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

12	7471	X	4630	-0-	-2841	-0-	233	1	4312	2	Y	77	76	1			89
							85	9									
01	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	384	1	7152	2	Y	116	172	1	1	8	32
							128	9									
02	6748	X	5267	-0-	-1481	-0-	377	1	4849	2	Y	37	53	1			16
							41	9									
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	369	1	5358	2	Y	23	36	1			3
							25	9									
04	5220	X	4900	-0-	-320	-0-	339	1	4528	2	Y	30					33
							33	9									
*05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	411	1	5244	2	Y	35	58	1			10
							39	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

12	4247	X	3127	-0-	-1120	-0-	70	1	3017	2	Y	36	28	1	1	8	26
							40	9									
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	107	1	4853	2	Y	49	56	1	1	8	18
							54	9									
02	4116	X	3574	-0-	-542	-0-	76	1	3459	2	Y	35	41	1	1	8	11
							39	9									
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	97	1	4235	2	Y	64	53	1			22
							70	9									
04	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	91	1	3979	2	Y	47	60	1	2	8	7
							52	9									
05	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	97	1	3978	2	Y	38	30	1	2	8	13
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4460	-0-		-376	-0-		179	1	4241	2	Y	36	35	1	1	8	5
									40	9									
01	4836	X	4575	-0-		-261	-0-		212	1	4321	2	Y	38	39	1	1	8	3
									42	9									
02	4368	X	4133	-0-		-235	-0-		193	1	3920	2	Y	18	19	1	1	8	1
									20	9									
03	4551	X	4551	-0-		-0-	-0-		221	1	4309	2	Y	19	19	1			1
									21	9									
04	4380	X	4245	-0-		-135	-0-		198	1	4026	2	Y	19	16	1	1	8	3
									21	9									
05	4526	X	4382	-0-		-144	-0-		219	1	4144	2	Y	17	17	1	1	8	2
									19	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	3557	-0-		-2488	-0-		78	1	3416	2	Y	57	48	1			14
									63	9									
01	5053	X	3155	-0-		-1898	-0-		66	1	3023	2	Y	60	64	1	1	8	9
									66	9									
02	4564	X	3535	-0-		-1029	-0-		74	1	3354	2	Y	97	91	1			15
									107	9									
03	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-		99	1	4297	2	Y	73	62	1			26
									80	9									
04	5197	X	5197	-0-		-0-	-0-		113	1	4945	2	Y	126	126	1			26
									139	9									
*05	5447	X	5447	-0-		-0-	-0-		127	1	5167	2	Y	139	148	1			17
									153	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995	X	9257	-0-		-10738	-0-		210	1	9014	2	N	30	1	8			157
									33	9									
01	23700	X	23700	-0-		-0-	-0-		506	1	23069	2	N	114	179	1	2	8	90
									125	9									
02	18762	X	18762	-0-		-0-	-0-		405	1	18273	2	N	76	1	8			165
									84	9									
03	20545	X	20545	-0-		-0-	-0-		461	1	20015	2	N	63	174	1	1	8	53
									69	9									
04	22950	X	18791	-0-		-4159	-0-		416	1	18300	2	N	68	3	8			118
									75	9									
05	23715	X	19188	-0-		-4527	-0-		456	1	18612	2	N	109	177	1	3	8	47
									120	9									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-		-0-	-0-		204	2			N	-0-					24
01	186	N	153	-0-		-33	-0-		152	2	1	9	N	1					25
02	217	N	217	-0-		-0-	-0-		216	2	1	9	N	1					26
03	217	N	102	-0-		-115	-0-		102	2			N	-0-					26
04	205	N	205	-0-		-0-	-0-		203	2	2	9	N	2					28
05	248	N	148	-0-		-100	-0-		147	2	1	9	N	1					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					119
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					119
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2			Y	-0-					119
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					119
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2112	2	54	9	Y	49					168
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					168

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	698	-0-	-254	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1917	2			Y	-0-					113
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					113
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					113
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					113
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			Y	-0-					113
05	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1391					Y	-0-					22
01	1780	X	389	-0-	-1391	-0-	389	2			Y	-0-					22
02	672	X	440	-0-	-232	-0-	440	2			Y	-0-					22
03	744	X	274	-0-	-470	-0-	274	2			Y	-0-					22
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	530	2			Y	-0-					22
05	496	X	219	-0-	-277	-0-	219	2			Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					10
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					10
02	T. A.		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					10
03	T. A.		54	-0-	54	164	54	2			Y	-0-					10
04	T. A.		50	-0-	50	214	50	2			Y	-0-					10
*05	286	X	72	-0-	-214	-0-	72	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

12	2325	X	1192	-0-	-1133	-0-	1192	2			Y	-0-					17
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					17
02	2940	X	1415	-0-	-1525	-0-	1415	2			Y	-0-					17
03	3255	X	1346	-0-	-1909	-0-	1346	2			Y	-0-					17
04	3150	X	1082	-0-	-2068	-0-	1082	2			Y	-0-					17
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	1975	2			Y	-0-					17

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					10
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					10
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	388	2			Y	-0-					10
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					10
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					10
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

12	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			Y	-0-					95
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					95
02	644	N	478	-0-	-166	-0-	478	2			Y	-0-					95
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					95
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					95
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					95

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					14
01	899	N	399	-0-	-500	-0-	399	2			Y	-0-					14
02	1120	N	435	-0-	-685	-0-	435	2			Y	-0-					14
03	1426	N	542	-0-	-884	-0-	542	2			Y	-0-					14
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					14
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					120
01	1612	X	524	-0-	-1088	-0-	524	2			N	-0-					120
02	1484	X	646	-0-	-838	-0-	646	2			N	-0-					120
03	1798	X	718	-0-	-1080	-0-	718	2			N	-0-					120
04	1740	X	685	-0-	-1055	-0-	685	2			N	-0-					120
05	1798	X	652	-0-	-1146	-0-	652	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					41
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					41
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			Y	-0-					41
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					41
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	329	2	18	9	Y	16					57
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	323	2	26	9	Y	24					112

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					130
01	2325	X	1064	-0-	-1261	-0-	1054	2	10	9	Y	9					139
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1198	2	66	9	Y	60	162	1			37
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					37
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					37
*05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					37

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

12	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					120
01	1023	N	298	-0-	-725	-0-	298	2			N	-0-					120
02	896	N	305	-0-	-591	-0-	305	2			N	-0-					120
03	992	N	353	-0-	-639	-0-	353	2			N	-0-					120
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					120
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					120

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	Y	7	26	1			2
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	2			Y	-0-					2
03	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			Y	-0-					2
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					2
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					2

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					40
01	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					40
02	364	X	45	-0-	-319	-0-	45	2			Y	-0-					40
03	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	2			Y	-0-					40
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					40
05	372	X	111	-0-	-261	-0-	111	2			Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1584	2	32	9	Y	29	158	1			8
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					8
02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			Y	-0-					8
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					8
04	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	1496	2			Y	-0-					8
05	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					8

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					15
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					15
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		259	-0-	259	593	219	2	40	9	Y	36					49
01	830	X	237	-0-	-593	-0-	237	2			Y	-0-					49
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					49
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					49
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			Y	-0-					49
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					49

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		198	-0-	198	431	170	2	28	9	Y	25					38
01	700	X	269	-0-	-431	-0-	269	2			Y	-0-					38
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					38
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					38
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					38
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			Y	-0-					38

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					20
01	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-					20
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					20
03	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					20
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					20
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					20

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	11128	-0-	-1675	-0-	11128	2			N	-0-					148
01	12493	X	11054	-0-	-1439	-0-	11054	2			N	-0-					148
02	10976	X	9472	-0-	-1504	-0-	9472	2			N	-0-					148
03	11935	X	11638	-0-	-297	-0-	11481	2	157	9	N	143	179	1			112
04	11250	X	10923	-0-	-327	-0-	10923	2			N	-0-					112
*05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11130	2	112	9	N	102	177	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793	X	20495	-0-	-1298	-0-	60	1	20357	2	N	71					180
							78	9									
01	21669	X	20074	-0-	-1595	-0-	8	1	19832	2	N	213	177	1	79	8	137
							234	9									
02	19208	X	18064	-0-	-1144	-0-	17928	2	136	9	N	124	178	1	60	8	23
03	20863	X	19689	-0-	-1174	-0-	19621	2	68	9	N	62					85
04	20070	X	18879	-0-	-1191	-0-	18796	2	83	9	N	75					160
05	20491	X	19139	-0-	-1352	-0-	19078	2	61	9	N	55	178	1			37

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	12517	-0-	-2177	-0-	37	1	12404	2	N	69					220
							76	9									
01	14384	X	13021	-0-	-1363	-0-	5	1	12839	2	N	161	180	1	51	8	150
							177	9									
02	12656	X	11801	-0-	-855	-0-	11679	2	122	9	N	111	39	8			222
03	13671	X	12652	-0-	-1019	-0-	12586	2	66	9	N	60	169	1			113
04	13080	X	12030	-0-	-1050	-0-	11947	2	83	9	N	75					188
05	13051	X	12163	-0-	-888	-0-	12110	2	53	9	N	48	174	1			62

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011	X	16459	-0-	-1552	-0-	48	1	16349	2	N	56					170
							62	9									
01	17763	X	16222	-0-	-1541	-0-	6	1	15992	2	N	204	177	1	64	8	133
							224	9									
02	15680	X	14484	-0-	-1196	-0-	14396	2	88	9	N	80	48	8			165
03	16957	X	15594	-0-	-1363	-0-	15548	2	46	9	N	42					207
04	16320	X	14865	-0-	-1455	-0-	14806	2	59	9	N	54	173	1			88
05	16461	X	15235	-0-	-1226	-0-	15189	2	46	9	N	42					130

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	13893	-0-	-1142	-0-	41	1	13773	2	N	72					218
							79	9									
01	14818	X	13359	-0-	-1459	-0-	5	1	13167	2	N	170	178	1	52	8	158
							187	9									
02	13104	X	12331	-0-	-773	-0-	12208	2	123	9	N	112	177	1	41	8	52
03	14198	X	13255	-0-	-943	-0-	13182	2	73	9	N	66					118
04	13620	X	12594	-0-	-1026	-0-	12498	2	96	9	N	87					205
05	13888	X	10083	-0-	-3805	-0-	10028	2	55	9	N	50	173	1			82

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22413	X	19400	-0-	-3013	-0-	18896	2	504	9	N	458	347	1			328
01	21731	X	18857	-0-	-2874	-0-	18251	2	606	9	N	551	687	1			192
02	19628	X	16431	-0-	-3197	-0-	16121	2	310	9	N	282	173	1			301
03	21204	X	19091	-0-	-2113	-0-	18484	2	607	9	N	552	703	1			150
04	19710	X	17938	-0-	-1772	-0-	17422	2	516	9	N	469	521	1			98
05	19406	X	18787	-0-	-619	-0-	18106	2	681	9	N	619	354	1			363

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51429	X	31793	-0-	-19636	-0-	31664	2	129	9	Y	117	214	1			110
01	41726	X	30527	-0-	-11199	-0-	30468	2	59	9	Y	54					164
02	29204	X	27259	-0-	-1945	-0-	27259	2			Y	-0-					164
03	32333	X	31453	-0-	-880	-0-	31207	2	246	9	Y	224	270	1			118
04	30780	X	24296	-0-	-6484	-0-	24268	2	28	9	Y	25	70	1			73
05	31806	X	29209	-0-	-2597	-0-	29209	2			Y	-0-					73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57257	X	39360	-0-	-17897	-0-	39232	2	128	9	Y	116	151	1			110
01	56048	X	29165	-0-	-26883	-0-	29133	2	32	9	Y	29					139
02	36092	X	27670	-0-	-8422	-0-	27670	2			Y	-0-					139
03	39959	X	29222	-0-	-10737	-0-	28884	2	338	9	Y	307	269	1			177
04	38490	X	35468	-0-	-3022	-0-	35428	2	40	9	Y	36	104	1			109
05	39370	X	27402	-0-	-11968	-0-	27402	2			Y	-0-					109

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	556	1	4671	2	N	29	29	8			110
							32	9									
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	428	1	3715	2	N	62	32	8			140
							68	9									
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	474	1	4884	2	N	43	22	8			161
							47	9									
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	545	1	4357	2	N	36	21	8			176
							40	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	507	1	4613	2	N	44	24	8			196
							48	9									
*05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	564	1	4384	2	N	49	178	1	24	8	43
							54	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	444	-0-	-486	-0-	79	1	361	2	N	4	4	8			64
							4	9									
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	5	1	246	2	N	6	6	8			64
							7	9									
02	952	N	449	-0-	-503	-0-	56	1	374	2	N	17	17	8			64
							19	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	14	14	8			64
							15	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	4	4	8			64
							4	9									
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	97	1	302	2	N	8	8	8			64
							9	9									

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	8606	-0-	-2554	-0-	165	1	8152	2	N	263	178	1	23	8	165
							289	9									
01	11160	X	8217	-0-	-2943	-0-	171	1	7946	2	N	91	191	1	38	8	27
							100	9									
02	8092	X	8069	-0-	-23	-0-	162	1	7524	2	N	348	190	1	25	8	160
							383	9									
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	190	1	8401	2	N	220	180	1	20	8	180
							242	9									
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	182	1	7885	2	N	290	357	1	29	8	84
							319	9									
05	8928	X	8197	-0-	-731	-0-	175	1	7749	2	N	248	182	1	22	8	128
							273	9									

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	24417	-0-	-2212	-0-	477	1	23600	2	N	309	178	1	208	8	82
							340	9									
01	26629	X	23508	-0-	-3121	-0-	488	1	22610	2	N	373	373	8			82
							410	9									
02	24052	X	18943	-0-	-5109	-0-	390	1	18081	2	N	429	181	1	182	8	148
							472	9									
03	25575	X	20488	-0-	-5087	-0-	447	1	19755	2	N	260	159	8			249
							286	9									
04	23640	X	19191	-0-	-4449	-0-	425	1	18445	2	N	292	177	1	156	8	208
							321	9									
05	24428	X	19468	-0-	-4960	-0-	424	1	18774	2	N	245	180	1	126	8	147
							270	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	328	-0-	-1005	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	158	-0-	-1175	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	447	2	21	9	Y	19	9	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1591	2	78	9	Y	71	71	1			10
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1627	2	75	9	Y	68	71	1			7
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1458	2	56	9	Y	51	55	1			3
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1946	2	59	9	Y	54	47	1			10
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2071	2	56	9	Y	51	48	1			13
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1715	2	46	9	Y	42	50	1			5

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

12	3100	N	2556	-0-	-544	1029	2533	2	23	9	Y	21	14	1			13
01	3100	N	2927	-0-	-173	856	2899	2	28	9	Y	25	30	1			8
02	2800	N	2466	-0-	-334	522	2441	2	25	9	Y	23	15	1			16
03	3100	N	2978	-0-	-122	400	2953	2	25	9	Y	23	28	1			11
*04	3000	N	2738	-0-	-262	138	2716	2	22	9	Y	20	22	1			9
*05	2720	N	2582	-0-	-138	-0-	2561	2	21	9	Y	19	22	1			6

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	778	-0-	-454	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1510	2	30	9	Y	27	28	1			4
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1361	2	26	9	Y	24	21	1			7
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	Y	18	12	1			13
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1719	2	26	9	Y	24	29	1			8
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			8
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1779	2	26	9	Y	24	18	1			14

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

12	3100	N	2679	-0-	-421	5287	2677	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	2317	-0-	-783	4504	2314	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2800	N	2166	-0-	-634	3870	2164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3100	N	2646	-0-	-454	3416	2643	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	3000	N	2109	-0-	-891	2525	2098	2	11	9	Y	10	8	1			2
*05	3100	N	1990	-0-	-1110	1415	1980	2	10	9	Y	9	9	1			2

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1085	N	996	-0-	-89	-0-	972	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	929	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1007	2	25	9	Y	23	24	1			2
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	956	2	25	9	Y	23	21	1			4
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	992	2	46	9	Y	42	37	1			9

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2403	-0-	-511	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

12	2150	N	1925	-0-	-225	-0-	121	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	115	1	1731	2	Y	-0-					-0-
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	117	1	1816	2	Y	-0-					-0-
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	2	Y	-0-					-0-
*04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	2	Y	-0-					-0-
*05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	245	-0-	-259	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2045	-0-	-1055	1165	2045	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2045	-0-	-1055	110	2045	2			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1792	-0-	-110	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	823	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	822	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	Y	10	9	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	554	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	438	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	431	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	6	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1529	-0-	-1571	3263	1464	2	65	9	Y	59	63	1			11
01	3100	N	1566	-0-	-1534	1729	1509	2	57	9	Y	52	51	1			12
02	2800	N	1631	-0-	-1169	560	1575	2	56	9	Y	51	38	1			25
03	2602	N	2042	-0-	-560	-0-	2001	2	41	9	Y	37	53	1			9
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	Y	40	25	1			24
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2064	2	63	9	Y	57	63	1			18

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	309	-0-	-167	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	293	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	698	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	548	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	670	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	2	3	9	Y	3	2	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	479	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	522	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	470	2	13	9	Y	12	11	1			2
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1157	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	1175	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1222	2	19	9	Y	17	17	1			2
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1223	2	18	9	Y	16	15	1			3
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1			3

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	537	-0-	-114	-0-	534	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	532	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	N	1900	-0-	-743	-0-	1876	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1705	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1596	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	1740	N	1291	-0-	-449	-0-	1280	2	11	9	Y	10	11	1			1
05	1798	N	1296	-0-	-502	-0-	1292	2	4	9	Y	4	4	1			1

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	1741	2	28	9	Y	25	22	1			9
01	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1581	2	28	9	Y	25	30	1			4
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1617	2	26	9	Y	24	14	1			14
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1601	2	30	9	Y	27	36	1			5
04	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	1304	2	26	9	Y	24	21	1			8
05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1600	2	24	9	Y	22	21	1			9

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	544	2	1	9	Y	1					1
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					1
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					1
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2519	-0-	-581	6006	2516	2	3	9	Y	3	10	1			4
01	3100	N	1764	-0-	-1336	4670	1760	2	4	9	Y	4					8
02	2800	N	1575	-0-	-1225	3445	1567	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	3100	N	944	-0-	-2156	1289	943	2	1	9	Y	1					5
04	1710	N	273	-0-	-1437	-0-	269	2	4	9	Y	4					9
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	Y	7	10	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	364	2	2	9	Y	2	1	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2314	2	30	9	Y	27	39	1			4
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2496	2	10	9	Y	9	7	1			6
02	2240	N	1315	-0-	-925	-0-	1298	2	17	9	Y	15	12	1			9
03	2356	N	1385	-0-	-971	-0-	1373	2	12	9	Y	11	15	1			5
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2478	2	17	9	Y	15	15	1			5
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1605	2	18	9	Y	16	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2099	-0-	-1001	1567	2075	2	24	9	Y	22	15	1			9
01	3100	N	2147	-0-	-953	614	2123	2	24	9	Y	22	23	1			8
02	2489	N	1875	-0-	-614	-0-	1854	2	21	9	Y	19	15	1			12
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2170	2	21	9	Y	19	28	1			3
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2011	2	19	9	Y	17	14	1			6
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	19	9	Y	17	14	1			9

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	552	-0-	-626	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2922	2	9	9	Y	8	5	1			5
01	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	2695	2	10	9	Y	9	11	1			3
02	2856	X	2555	-0-	-301	-0-	2544	2	11	9	Y	10	6	1			7
03	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2855	2	12	9	Y	11	13	1			5
04	2850	X	2444	-0-	-406	-0-	2433	2	11	9	Y	10	11	1			4
*05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3003	2	10	9	Y	9	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3305	2	61	9	Y	55	55	1			8
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3425	2	57	9	Y	52	55	1			5
02	3164	X	3111	-0-	-53	-0-	3067	2	44	9	Y	40	43	1			2
03	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3362	2	47	9	Y	43	37	1			8
04	3390	X	3253	-0-	-137	-0-	3210	2	43	9	Y	39	37	1			10
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3448	2	36	9	Y	33	39	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	3536	2	1	9	Y	1					2
01	3875	X	2857	-0-	-1018	-0-	2857	2			Y	-0-					2
02	3416	X	3161	-0-	-255	-0-	3161	2			Y	-0-					2
03	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	3732	2			Y	-0-					2
*04	3600	X	3503	-0-	-97	-0-	3503	2			Y	-0-					2
*05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3717	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2292	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	1820	N	1597	-0-	-223	-0-	1595	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	2015	N	1469	-0-	-546	-0-	1467	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	1650	N	815	-0-	-835	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1767	N	878	-0-	-889	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2173	-0-	-927	2292	2164	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	3100	N	2105	-0-	-995	1297	2096	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	2800	N	1960	-0-	-840	457	1951	2	9	9	Y	8	11	1			1
03	2650	N	2193	-0-	-457	-0-	2184	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2017	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2143	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	341	-0-	-229	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

12	3565	X	2007	-0-	-1558	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2059	-0-	-1506	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

12	403	N	360	-0-	-43	-0-	357	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	320	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	346	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	324	2	6	9	Y	5	5	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1311	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1205	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1046	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1088	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	949	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	543	-0-	-387	-0-	541	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
01	651	X	609	-0-	-42	-0-	607	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	430	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
04	600	N	430	-0-	-170	-0-	428	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	524	2	1 9		Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	768	2	6 9		Y	5	4	1			1
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4 9		Y	4	5	1			-0-
02	896	X	803	-0-	-93	-0-	797	2	6 9		Y	5	4	1			1
03	992	X	647	-0-	-345	-0-	643	2	4 9		Y	4	5	1			-0-
04	1170	X	487	-0-	-683	-0-	481	2	6 9		Y	5	4	1			1
05	1209	X	242	-0-	-967	-0-	241	2	1 9		Y	1	2	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13 9		Y	12	11	1			1
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13 9		Y	12	11	1			2
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	438	2	12 9		Y	11	11	1			2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	2023	2	4 9		Y	4	3	1			1
01	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1985	2	3 9		Y	3	4	1			-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	2	3 9		Y	3	3	1			-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4 9		Y	4	4	1			-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6 9		Y	5	4	1			1
05	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2102	2	6 9		Y	5	5	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	2	10	9	Y	9	11	1			1
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3096	-0-	-96	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
*04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1036	X	798	-0-	-238	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	405	-0-	-1331	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	1680	X	984	-0-	-696	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1250	-0-	-486	-0-	1249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2066	-0-	-1034	3769	1980	2	86	9	Y	78	83	1			15
01	3100	N	1911	-0-	-1189	2580	1836	2	75	9	Y	68	67	1			16
02	2800	N	1547	-0-	-1253	1327	1483	2	64	9	Y	58	51	1			23
03	3100	N	3797	-0-	697	2024	3743	2	54	9	Y	49	60	1			12
*04	3000	N	3031	-0-	31	2055	2974	2	57	9	Y	52	32	1			32
*05	3100	N	2369	-0-	-731	1324	2288	2	81	9	Y	74	83	1			23

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2050	-0-	-1050	940	1984	2	66	9	Y	60	59	1			9
01	3100	N	2228	-0-	-872	68	2167	2	61	9	Y	55	58	1			6
02	1964	N	1896	-0-	-68	-0-	1850	2	46	9	Y	42	45	1			3
03	2046	N	1744	-0-	-302	-0-	1696	2	48	9	Y	44	39	1			8
04	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	1612	2	47	9	Y	43	40	1			11
05	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1589	2	37	9	Y	34	41	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3059	-0-	-41	8787	3057	2	2	9	Y	2	8	1			3
01	3100	N	3042	-0-	-58	8729	3038	2	4	9	Y	4					7
02	11156	X	2427	-0-	-8729	-0-	2419	2	8	9	Y	7	9	1			5
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					5
*04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	Y	3					8
*05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2612	2	4	9	Y	4	8	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1157	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1215	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1304	2	3	9	Y	3	7	1			1
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1250	2	4	9	Y	4	4	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	812	2	1	9	Y	1					1
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					1
*04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					1
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	2939	2	81	9	Y	74	62	1			26
01	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3021	2	84	9	Y	76	68	1			34
02	2828	X	2682	-0-	-146	-0-	2593	2	89	9	Y	81	103	1			12
03	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	2802	2	87	9	Y	79	68	1			23
04	3000	X	2541	-0-	-459	-0-	2494	2	47	9	Y	43	50	1			16
05	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	2549	2	40	9	Y	36	50	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2503	-0-	-597	5853	2493	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	3100	N	2670	-0-	-430	5423	2662	2	8	9	Y	7	7	1			2
02	2800	N	2590	-0-	-210	5213	2581	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	3100	N	2963	-0-	-137	5076	2957	2	6	9	Y	5	8	1			1
*04	3000	N	2727	-0-	-273	4803	2719	2	8	9	Y	7	4	1			4
*05	3100	N	3352	-0-	252	5055	3343	2	9	9	Y	8	9	1			3

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1047	-0-	-2022	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2365	-0-	-735	378	2353	2	12	9	Y	11	16	1			4
01	2553	N	2175	-0-	-378	-0-	2162	2	13	9	Y	12	9	1			7
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2953	2	9	9	Y	8	9	1			6
*04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2953	2	12	9	Y	11	9	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

12	3100	N	1783	-0-	-1317	3537	1776	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	3100	N	1814	-0-	-1286	2251	1807	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	2800	N	1893	-0-	-907	1344	1886	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	3100	N	2245	-0-	-855	489	2237	2	8	9	Y	7	4	1			5
*04	2602	N	2113	-0-	-489	-0-	2109	2	4	9	Y	4	4	1			5
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2349	2	6	9	Y	5	7	1			3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

12	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	224	1	3618	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	4216	X	3664	-0-	-552	-0-	201	1	3456	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	197	1	3110	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	211	1	3747	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	200	1	3503	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	221	1	3913	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

12	3069	X	2649	-0-	-420	-0-	2510	2	139	9	Y	126	125	1			18
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2853	2	133	9	Y	121	126	1			13
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2512	2	99	9	Y	90	98	1			5
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2760	2	108	9	Y	98	85	1			18
*04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2884	2	100	9	Y	91	85	1			24
*05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2939	2	83	9	Y	75	89	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	Y	24	22	1			28
01	1085	N	745	-0-	-340	-0-	705	2	40	9	Y	36	47	1			17
02	980	X	899	-0-	-81	-0-	876	2	23	9	Y	21	17	1			21
03	1085	X	972	-0-	-113	-0-	938	2	34	9	Y	31	33	1			19
*04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1191	2	51	9	Y	46	42	1			23
*05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1044	2	48	9	Y	44	44	1			23

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2683	-0-	-417	8726	2683	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3215	-0-	115	8841	3215	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2619	-0-	-181	8660	2619	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2849	-0-	-251	8409	2849	2			Y	-0-					-0-
*04	11063	X	2654	-0-	-8409	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
*05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					2
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					2
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					2
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2169	-0-	-931	2070	2169	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2139	-0-	-961	1109	2139	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1933	-0-	-867	242	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2335	N	2093	-0-	-242	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1832	-0-	-238	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2231	2	88	9	Y	80	80	1			5
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1967	2	70	9	Y	64	33	1			36
02	2800	N	4012	-0-	1212	1212	3925	2	87	9	Y	79	76	1			39
03	3100	N	3826	-0-	726	1938	3731	2	95	9	Y	86	119	1			6
*04	3000	N	3663	-0-	663	2601	3574	2	89	9	Y	81	80	1			7
*05	5582	X	2981	-0-	-2601	-0-	2903	2	78	9	Y	71	40	1			38

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1325	2	43	9	Y	39	38	1			8
01	1426	N	1069	-0-	-357	-0-	1028	2	41	9	Y	37	36	1			9
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1184	2	23	9	Y	21	14	1			16
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	Y	34	38	1			12
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1502	2	33	9	Y	30	31	1			11
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1610	2	33	9	Y	30	23	1			18

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	Y	1					4
02	2744	X	2723	-0-	-21	-0-	2716	2	7	9	Y	6	5	1			5
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					5
*04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					5
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	Y	2	4	1			3

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2317	-0-	-783	3391	2298	2	19	9	Y	17	25	1			6
01	3100	N	2130	-0-	-970	2421	2109	2	21	9	Y	19	14	1			11
02	4150	X	1729	-0-	-2421	-0-	1714	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	2325	X	1839	-0-	-486	-0-	1827	2	12	9	Y	11	13	1			10
04	2250	X	1816	-0-	-434	-0-	1802	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	2325	X	1925	-0-	-400	-0-	1905	2	20	9	Y	18	14	1			13

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2917	-0-	-183	9856	2900	2	17	9	Y	15	11	1			6
01	3100	N	2794	-0-	-306	9550	2775	2	19	9	Y	17	17	1			6
02	2800	N	2589	-0-	-211	9339	2574	2	15	9	Y	14	11	1			9
03	3100	N	2947	-0-	-153	9186	2932	2	15	9	Y	14	21	1			2
*04	3000	N	2801	-0-	-199	8987	2788	2	13	9	Y	12	10	1			4
*05	3100	N	2856	-0-	-244	8743	2842	2	14	9	Y	13	10	1			7

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1667	2	3	9	Y	3	2	1			1
01	2015	N	1287	-0-	-728	-0-	1284	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2212	2	2	9	Y	2	2	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	848	2	41	9	Y	37	51	1			14
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	503	2	39	9	Y	35	25	1			24
02	924	N	569	-0-	-355	-0-	539	2	30	9	Y	27	25	1			26
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	713	2	29	9	Y	26	41	1			11
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18	9	Y	16	17	1			10
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11	9	Y	10	13	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			Y	-0-					1
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	1111	2			Y	-0-					1
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					1
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					1
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	80	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	81	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1294	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	1229	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1138	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1380	N	939	-0-	-441	-0-	933	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	746	2	47	9	Y	43	41	1			6
01	775	N	162	-0-	-613	-0-	148	2	14	9	Y	13	17	1			2
02	784	N	66	-0-	-718	-0-	62	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	806	N	685	-0-	-121	-0-	635	2	50	9	Y	45	41	1			4
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	Y	13	16	1			1
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	1	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3736	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3714	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3257	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3401	2	23	9	Y	21	21	1			2
*04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3543	2	26	9	Y	24	22	1			4
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3423	2	37	9	Y	34	32	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1637	-0-	-1463	991	1600	2	37	9	Y	34	31	1			5
01	2434	N	1443	-0-	-991	-0-	1411	2	32	9	Y	29	31	1			3
02	1876	N	684	-0-	-1192	-0-	664	2	20	9	Y	18	18	1			3
03	1643	N	288	-0-	-1355	-0-	269	2	19	9	Y	17	19	1			1
04	1410	N	288	-0-	-1122	-0-	269	2	19	9	Y	17	16	1			2
05	744	N	466	-0-	-278	-0-	440	2	26	9	Y	24	21	1			5

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	258	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	403	N	233	-0-	-170	-0-	220	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	184	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	171	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1989	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2117	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2299	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2590	N	1749	-0-	-841	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2490	-0-	-610	4184	2486	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3100	N	2091	-0-	-1009	3175	2088	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2800	N	2359	-0-	-441	2734	2356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3100	N	2451	-0-	-649	2085	2447	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	3000	N	2137	-0-	-863	1222	2131	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	3100	N	1964	-0-	-1136	86	1958	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2255	2	128	9	Y	116	116	1			17
01	682	N	248	-0-	-434	-0-	235	2	13	9	Y	12	29	1			-0-
02	1792	N	447	-0-	-1345	-0-	404	2	43	9	Y	39	38	1			1
03	1984	N	927	-0-	-1057	-0-	862	2	65	9	Y	59	47	1			13
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1057	2	96	9	Y	87	72	1			28
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	2	54	9	Y	49	73	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2862	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2788	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2632	N	2545	-0-	-87	-0-	2536	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2908	2	11	9	Y	10	10	1			1
*04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2706	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	2743	2	9	9	Y	8	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2371	-0-	-729	4296	2349	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	2079	-0-	-1021	3275	2057	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2800	N	1763	-0-	-1037	2238	1743	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	3100	N	2376	-0-	-724	1514	2354	2	22	9	Y	20	21	1			2
*04	3000	N	2265	-0-	-735	779	2243	2	22	9	Y	20	19	1			3
*05	3100	N	2431	-0-	-669	110	2412	2	19	9	Y	17	17	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3106	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3101	2	8	9	Y	7	5	1			4
02	2660	N	2466	-0-	-194	-0-	2456	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	2945	N	2457	-0-	-488	-0-	2453	2	4	9	Y	4	10	1			2
04	2850	N	2572	-0-	-278	-0-	2566	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	2728	N	2474	-0-	-254	-0-	2468	2	6	9	Y	5	5	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	309	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	301	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	336	X	314	-0-	-22	-0-	292	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	372	X	345	-0-	-27	-0-	321	2	24	9	Y	22	23	1			2
04	330	X	279	-0-	-51	-0-	272	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	341	X	274	-0-	-67	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	Y	3	3	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4	3	1			1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2829	2	187	9	Y	170	169	1			25
01	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2563	2	177	9	Y	161	169	1			17
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2313	2	133	9	Y	121	131	1			7
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2633	2	143	9	Y	130	113	1			24
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2554	2	134	9	Y	122	114	1			32
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2548	2	110	9	Y	100	119	1			13

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4485	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4108	2	4	9	Y	4	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2196	-0-	-904	2552	2080	2	116	9	Y	105	105	1			15
01	3100	N	2286	-0-	-814	1738	2176	2	110	9	Y	100	105	1			10
02	2800	N	2090	-0-	-710	1028	2007	2	83	9	Y	75	81	1			4
03	3100	N	2355	-0-	-745	283	2266	2	89	9	Y	81	70	1			15
*04	2487	N	2204	-0-	-283	-0-	2120	2	84	9	Y	76	71	1			20
05	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	1988	2	67	9	Y	61	73	1			8

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	2	9	9	Y	8					12
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	2	10	9	Y	9	11	1			10
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	Y	9	12	1			7
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9					16
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	Y	11	13	1			14
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	Y	8	12	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2423	-0-	-677	3896	2423	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2160	-0-	-940	2956	2160	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2244	-0-	-556	2400	2244	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2503	-0-	-597	1803	2503	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2512	-0-	-488	1315	2512	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2526	-0-	-574	741	2526	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	346	-0-	-1018	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	426	-0-	-597	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	284	2	Y	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	241	1	807	2	Y	-0-					-0-
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	265	1	1095	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1335	-0-	-370	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1142	-0-	-388	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	170	2	8	9	Y	7	6	1			1
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	105	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2403	-0-	-697	6319	2396	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	3100	N	915	-0-	-2185	4134	911	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2800	N	546	-0-	-2254	1880	543	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2661	N	781	-0-	-1880	-0-	777	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	900	N	636	-0-	-264	-0-	630	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1229	2	47	9	Y	43	46	1			4
02	1176	N	1133	-0-	-43	-0-	1104	2	29	9	Y	26	28	1			2
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	2	14	9	Y	13	12	1			2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	N	46	48	1			24
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1053	2	43	9	N	39	51	1			12
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	991	2	43	9	N	39	33	1			18
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40	50	1			8
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	997	2	42	9	N	38	35	1			11
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1034	2	40	9	N	36	33	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

12	2976	X	1670	-0-	-1306	-0-	1631	2	39	9	Y	35	45	1			8
01	2976	X	2596	-0-	-380	-0-	2551	2	45	9	Y	41	20	1			29
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2740	2	55	9	Y	50	53	1			26
03	2883	X	2109	-0-	-774	-0-	2062	2	47	9	Y	43	48	1			21
04	2520	X	2296	-0-	-224	-0-	2241	2	55	9	Y	50	56	1			15
05	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2676	2	56	9	Y	51	59	1			7

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

12	3091	N	1930	-0-	-1161	-0-	1853	2	77	9	Y	70	41	1			46
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1842	2	83	9	Y	75	84	1			37
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1613	2	75	9	Y	68	82	1			23
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1765	2	75	9	Y	68	43	1			48
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1712	2	52	9	Y	47	41	1			54
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1764	2	63	9	Y	57	79	1			32

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

12	3100	N	2160	-0-	-940	2674	2160	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1345	-0-	-1755	919	1345	2			Y	-0-					-0-
02	2448	N	1529	-0-	-919	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
*04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1504	2	41	9	Y	37	35	1			5
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1338	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	1302	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1434	2	42	9	Y	38	39	1			4
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1390	2	42	9	Y	38	36	1			6
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	2	26	9	Y	24	27	1			3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

12	2171	N	1899	-0-	-272	-0-	1876	2	23	9	Y	21	12	1			14
01	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1942	2	24	9	Y	22	25	1			11
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	1728	2	23	9	Y	21	25	1			7
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1904	2	23	9	Y	21	13	1			15
04	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1704	2	14	9	Y	13	12	1			16
05	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1689	2	20	9	Y	18	24	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18	17	1			3
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1029	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	2	20	9	Y	18	19	1			1
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1092	2	12	9	Y	11	11	1			2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	280	1	633	2	Y	47	47	1			10
							52	9									
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	198	1	1178	2	Y	46	39	1			17
							51	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	302	1	737	2	Y	73	80	1			10
							80	9									
03	868	N	708	-0-	-160	-0-	274	1	332	2	Y	93	91	1			12
							102	9									
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	205	1	664	2	Y	63	69	1			6
							69	9									
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	246	1	68	9	Y	62	54	1			14

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

12	2136	N	609	-0-	-1527	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	685	-0-	-493	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	298	1	625	2	Y	39	39	1			9
							43	9									
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	300	1	1691	2	Y	33	31	1			11
							36	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	186	1	739	2	Y	38	44	1			5
							42	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	227	1	880	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	256	1	1156	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
05	1085	N	338	-0-	-747	-0-	303	1	35	9	Y	32	28	1			7

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	56	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	158	2	Y	64	61	1			3
							70	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	164	138	1			29
							180	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	Y	126	148	1			7
							139	9									
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	89	95	1			1
							98	9									
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	9	Y	55	15	1			41

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	57	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	80	1			15

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	784	N	562	-0-	-222	-0-	559	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	588	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3	3	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	310	-0-	-124	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	558	N	372	-0-	-186	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	310	N	80	-0-	-230	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

12	992	X	681	-0-	-311	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	673	-0-	-133	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	571	-0-	-269	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	682	X	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	394	2	33	9	Y	30	29	1			4
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	31	1			3
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	342	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	428	2	29	9	Y	26	27	1			3
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	385	2	17	9	Y	15	16	1			2
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	Y	7	8	1			1

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

12	3441	X	1743	-0-	-1698	-0-	1678	2	65	9	Y	59	55	1			10
01	3441	X	1931	-0-	-1510	-0-	1869	2	62	9	Y	56	60	1			6
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3196	2	69	9	Y	63	60	1			9
03	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	2961	2	74	9	Y	67	69	1			7
04	2940	X	1999	-0-	-941	-0-	1931	2	68	9	Y	62	60	1			9
05	3627	X	2047	-0-	-1580	-0-	1973	2	74	9	Y	67	66	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	306	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	262	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	463	-0-	-64	-0-	449	2	14	9	Y	13	12	1			1
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	448	X	366	-0-	-82	-0-	356	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	496	X	364	-0-	-132	-0-	355	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
04	510	X	447	-0-	-63	-0-	437	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	527	X	360	-0-	-167	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	1			1

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1164	-0-	-40	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	720	1	951	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	561	1	975	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	553	1	1619	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	646	1	1706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	536	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	512	-0-	-480	-0-	512	1			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	423	-0-	-290	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	589	N	404	-0-	-185	-0-	403	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	348	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	927	2	62	9	Y	56	53	1			8
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	908	2	61	9	Y	55	58	1			5
02	896	N	749	-0-	-147	-0-	693	2	56	9	Y	51	49	1			7
03	992	N	672	-0-	-320	-0-	609	2	63	9	Y	57	59	1			5
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	890	2	64	9	Y	58	54	1			9
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	898	2	55	9	Y	50	51	1			8

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	205	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	403	2	15	9	Y	14	10	1			5

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1318	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1829	N	375	-0-	-1454	-0-	373	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	1792	N	472	-0-	-1320	-0-	470	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1643	N	423	-0-	-1220	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	Y	4	4	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1980	-0-	-1120	503	1968	2	12	9	Y	11	10	1			3
01	2500	N	1997	-0-	-503	-0-	1982	2	15	9	Y	14	10	1			7
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	2	15	9	Y	14	10	1			11
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1858	2	14	9	Y	13	21	1			3
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1845	2	11	9	Y	10	10	1			3
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	Y	11	10	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4446	-0-	1346	4645	4446	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3347	-0-	247	4892	3347	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3478	-0-	678	5570	3478	2			Y	-0-					-0-
03	9260	X	3690	-0-	-5570	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
*05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	N	1589	-0-	-443	-0-	1589	2			Y	-0-					1
01	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			Y	-0-					1
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					1
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					1
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					1
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	454	-0-	-631	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	462	-0-	-437	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2070	-0-	-1030	4057	2060	2	10	9	Y	9	6	1			6
01	3100	N	1847	-0-	-1253	2804	1836	2	11	9	Y	10	13	1			3
02	2800	N	1462	-0-	-1338	1466	1450	2	12	9	Y	11	6	1			8
03	3100	N	1653	-0-	-1447	19	1640	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1760	2	12	9	Y	11	12	1			5
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	Y	9	11	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	896	X	811	-0-	-85	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	867	-0-	-125	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	961	X	893	-0-	-68	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	933	-0-	-1392	-0-	930	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2325	X	1104	-0-	-1221	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1232	N	1001	-0-	-231	-0-	995	2	6	9	Y	5	3	1			4
03	930	N	696	-0-	-234	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1080	N	751	-0-	-329	-0-	749	2	2	9	Y	2					3
*05	3100	N	3729	-0-	629	629	3727	2	2	9	Y	2	2	1			3

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2	8	1			3
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3					6
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	Y	1					5
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3					8
*05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1706	2	4	9	Y	4	8	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1765	2	25	9	Y	23	19	1			8
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1773	2	24	9	Y	22	20	1			10
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1566	2	26	9	Y	24	31	1			3
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1755	2	26	9	Y	24	20	1			7
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13	15	1			5
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	2	12	9	Y	11	15	1			1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3632	2	15	9	Y	14	24	1			4
01	3875	X	2870	-0-	-1005	-0-	2857	2	13	9	Y	12	15	1			1
02	3220	X	2902	-0-	-318	-0-	2890	2	12	9	Y	11	10	1			2
03	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	3468	2	15	9	Y	14	14	1			2
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3476	2	13	9	Y	12	11	1			3
05	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3436	2	12	9	Y	11	11	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4565	-0-	1465	7171	4508	2	57	9	Y	52	55	1			8
01	3100	N	3485	-0-	385	7556	3433	2	52	9	Y	47	50	1			5
02	10928	X	3372	-0-	-7556	-0-	3331	2	41	9	Y	37	40	1			2
03	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3417	2	42	9	Y	38	33	1			7
04	4410	X	3736	-0-	-674	-0-	3695	2	41	9	Y	37	34	1			10
05	4557	X	3129	-0-	-1428	-0-	3095	2	34	9	Y	31	37	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1844	2	40	9	Y	36	40	1			10
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1833	2	35	9	Y	32	20	1			22
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1644	2	43	9	Y	39	41	1			20
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1872	2	39	9	Y	35	39	1			16
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1798	2	44	9	Y	40	43	1			13
05	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1810	2	48	9	Y	44	51	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2504	-0-	-441	-0-	2493	2	11	9	Y	10	15	1			3
01	2604	N	2112	-0-	-492	-0-	2103	2	9	9	Y	8	6	1			5
02	2688	X	2003	-0-	-685	-0-	1994	2	9	9	Y	8	6	1			7
03	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	1972	2	8	9	Y	7	11	1			3
04	2580	X	2423	-0-	-157	-0-	2415	2	8	9	Y	7	6	1			4
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3279	2	7	9	Y	6	6	1			4

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	853	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	708	2	7	9	Y	6	4	1			5
03	868	N	704	-0-	-164	-0-	695	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	816	2	8	9	Y	7	8	1			4
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	846	2	10	9	Y	9	8	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1884	-0-	-1216	432	1884	2	Y	-0-					-0-
01	2045	N	1613	-0-	-432	-0-	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	Y	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	Y	-0-					-0-
*04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	Y	-0-					-0-
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1885	-0-	-595	-0-	1837	2	48	9	Y	44	46	1			9
01	2077	N	785	-0-	-1292	-0-	752	2	33	9	Y	30	31	1			8
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2170	2	42	9	Y	38	26	1			20
03	3100	N	3358	-0-	258	258	3327	2	31	9	Y	28	41	1			7
*04	3000	N	2832	-0-	-168	90	2798	2	34	9	Y	31	19	1			19
*05	2940	N	2850	-0-	-90	-0-	2802	2	48	9	Y	44	49	1			14

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1853	-0-	-1247	137	1832	2	21	9	Y	19	20	1			2
01	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1672	2	20	9	Y	18	18	1			2
02	1792	N	1537	-0-	-255	-0-	1516	2	21	9	Y	19	20	1			1
03	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1641	2	20	9	Y	18	15	1			4
04	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1390	2	15	9	Y	14	14	1			4
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	12	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1778	-0-	-80	-0-	1755	2	23	9	Y	21	17	1			7
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1678	2	45	9	Y	41	36	1			12
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	2	24	9	Y	22	17	1			17
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1615	2	34	9	Y	31	45	1			3
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1555	2	22	9	Y	20	14	1			9
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	13	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1349	2	13	9	Y	12	8	1			8
01	1395	N	856	-0-	-539	-0-	843	2	13	9	Y	12	13	1			7
02	1764	N	1149	-0-	-615	-0-	1138	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12	9	Y	11	7	1			9
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10	9	Y	9	8	1			10
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1934	2	15	9	Y	14	16	1			8

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1890	2	13	9	Y	12	18	1			4
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	10	1			8
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1			8
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	Y	9	10	1			7
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1792	2	11	9	Y	10	10	1			7
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1779	2	13	9	Y	12	10	1			9

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	876	2	7	9	Y	6	4	1			6
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	Y	5	8	1			3
02	616	X	534	-0-	-82	-0-	528	2	6	9	Y	5	7	1			1
03	868	X	651	-0-	-217	-0-	644	2	7	9	Y	6	3	1			4
*04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	Y	7	4	1			7
05	868	X	827	-0-	-41	-0-	819	2	8	9	Y	7	9	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4025	2	21	9	Y	19	21	1			5
01	4123	X	2210	-0-	-1913	-0-	2196	2	14	9	Y	13	9	1			9
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3981	2	20	9	Y	18	18	1			9
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4708	2	20	9	Y	18	19	1			8
04	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	3327	2	21	9	Y	19	22	1			5
05	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	3408	2	22	9	Y	20	22	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1712	2	24	9	Y	22	18	1			7
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1771	2	46	9	Y	42	37	1			12
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	1475	2	25	9	Y	23	18	1			17
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1795	2	36	9	Y	33	47	1			3
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1885	2	22	9	Y	20	14	1			9
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	Y	17	13	1			13

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2119	-0-	-981	337	2100	2	19	9	Y	17	26	1			6
01	2491	N	2154	-0-	-337	-0-	2133	2	21	9	Y	19	14	1			11
02	2072	N	1889	-0-	-183	-0-	1872	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1930	2	13	9	Y	12	14	1			10
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2057	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1813	2	20	9	Y	18	14	1			13

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	Y	15	11	1			16
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1166	2	21	9	Y	19	24	1			11
02	1092	N	883	-0-	-209	-0-	864	2	19	9	Y	17	12	1			16
03	1209	N	950	-0-	-259	-0-	924	2	26	9	Y	24	24	1			16
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	Y	18	23	1			11
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1951	2	32	9	Y	29	25	1			15

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	680	2	108	9	Y	98	92	1			14
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	734	2	106	9	Y	96	101	1			9
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	672	2	97	9	Y	88	85	1			12
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	763	2	110	9	Y	100	103	1			9
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	884	2	51	9	Y	46	50	1			5
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	Y	18	20	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16	22	1			6
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	Y	15	11	1			10
02	1148	N	999	-0-	-149	-0-	980	2	19	9	Y	17	12	1			15
03	1333	N	464	-0-	-869	-0-	457	2	7	9	Y	6	18	1			3
04	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1108	2	14	9	Y	13	8	1			8
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	Y	12	11	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1112	-0-	-92	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1808	-0-	-124	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
*04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
*05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					1
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/04/2017

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					112
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3					115
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					119
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					119
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					119
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	1	1			118

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1					1
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					1
02	2800	N	3061	-0-	261	261	3058	2	3	9	Y	3					4
03	3100	N	2952	-0-	-148	113	2945	2	7	9	Y	6	9	1			1
*04	3000	N	2925	-0-	-75	38	2925	2			Y	-0-					1
*05	2897	X	2859	-0-	-38	-0-	2856	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13	13	1			15
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2126	2	20	9	Y	18	21	1			12
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1754	2	21	9	Y	19	13	1			18
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2483	2	31	9	Y	28	27	1			19
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1625	2	13	9	Y	12	21	1			10
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	Y	19	16	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2830	-0-	-425	-0-	2802	2	28	9	Y	25	28	1			7
01	3255	X	2764	-0-	-491	-0-	2742	2	22	9	Y	20	14	1			13
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2752	2	30	9	Y	27	26	1			14
03	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2803	2	26	9	Y	24	27	1			11
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2683	2	31	9	Y	28	30	1			9
05	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2761	2	33	9	Y	30	35	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2374	-0-	-726	1706	2348	2	26	9	Y	24	24	1			11
01	3100	N	1797	-0-	-1303	403	1764	2	33	9	Y	30	26	1			15
02	2347	N	1944	-0-	-403	-0-	1907	2	37	9	Y	34	26	1			23
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2227	2	40	9	Y	36	50	1			9
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	Y	20					29
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	2	21	9	Y	19	24	1			24

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2210	-0-	-890	4747	2210	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2065	-0-	-1035	3712	2065	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1953	-0-	-847	2865	1953	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1960	-0-	-1140	1725	1960	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1812	-0-	-1188	537	1812	2			Y	-0-					-0-
*05	2515	N	1978	-0-	-537	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	489	-0-	-999	-0-	481	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	1395	N	323	-0-	-1072	-0-	315	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	896	N	130	-0-	-766	-0-	124	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	291	-0-	-205	-0-	281	2	10	9	Y	9	9	1			1
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	7	1			1
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093	N	1931	-0-	-162	-0-	1894	2	37	9	Y	34	34	1			5
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1929	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1727	2	26	9	Y	24	26	1			1
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1934	2	30	9	Y	27	23	1			5
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1754	2	26	9	Y	24	23	1			6
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1867	2	23	9	Y	21	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2038	-0-	-1062	715	2034	2	4	9	Y	4	16	1			6
01	2764	N	2049	-0-	-715	-0-	2042	2	7	9	Y	6					12
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1781	2	12	9	Y	11	17	1			6
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1959	2	3	9	Y	3					9
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1863	2	8	9	Y	7					16
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	Y	8	16	1			8

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2034	-0-	-1066	1391	1870	2	164	9	Y	149	148	1			22
01	3100	N	2054	-0-	-1046	345	1899	2	155	9	Y	141	148	1			15
02	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1699	2	116	9	Y	105	114	1			6
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1925	2	125	9	Y	114	99	1			21
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1890	2	118	9	Y	107	100	1			28
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1973	2	96	9	Y	87	104	1			11

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3036	N	1862	-0-	-1174	-0-	1810	2	52	9	Y	47	46	1			7
01	1891	N	1459	-0-	-432	-0-	1411	2	48	9	Y	44	46	1			5
02	1764	N	1254	-0-	-510	-0-	1218	2	36	9	Y	33	36	1			2
03	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	1364	2	40	9	Y	36	31	1			7
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1219	2	36	9	Y	33	31	1			9
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1351	2	28	9	Y	25	31	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3322	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3310	2	15	9	Y	14	10	1			7
02	2884	X	2859	-0-	-25	-0-	2844	2	15	9	Y	14	9	1			12
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3117	2	12	9	Y	11	20	1			3
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3345	2	11	9	Y	10	10	1			3
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3567	2	12	9	Y	11	10	1			4

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	1772	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1984	X	1147	-0-	-837	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2688	X	1677	-0-	-1011	-0-	1675	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2976	X	1718	-0-	-1258	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2880	X	1381	-0-	-1499	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	Y	2	1	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1334	-0-	-934	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
*04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18	13	1			19
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	Y	21	27	1			13
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	14	1			19
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1743	2	30	9	Y	27	28	1			18
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1839	2	26	9	Y	24	28	1			14
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1594	2	36	9	Y	33	29	1			18

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	2653	2	11	9	Y	10	10	1			3
01	2852	X	2029	-0-	-823	-0-	2020	2	9	9	Y	8	5	1			6
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2458	2	11	9	Y	10	11	1			5
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2675	2	10	9	Y	9	10	1			4
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	Y	10	11	1			3
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	Y	12	13	1			2

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3510	-0-	-582	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	2726	-0-	-1304	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3210	-0-	-882	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	333	1	368	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
01	620	N	327	-0-	-293	-0-	176	1	143	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
02	896	N	216	-0-	-680	-0-	107	1	105	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	744	N	167	-0-	-577	-0-	161	1	6	9	Y	5	5	1			1
04	330	N	111	-0-	-219	-0-	56	1	52	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	82	1	3	9	Y	3	2	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	955	-0-	-425	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	808	-0-	-2230	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	382	-0-	-2978	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	385	-0-	-3335	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	267	-0-	-3333	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	314	-0-	-3406	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	974	2	18	9	Y	16	12	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	141	1	2169	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	79	1	1172	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
01	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	79	1	1193	2	Y	22	26	1			2
							24	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	65	1	1050	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	65	1	1009	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2671	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	2196	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2293	2	10	9	Y	9	6	1			7
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	Y	11	14	1			4
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	Y	10	11	1			3
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	Y	12	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	1010	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1736	N	527	-0-	-1209	-0-	525	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1596	N	797	-0-	-799	-0-	795	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3	9	Y	3	3	1			1
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	Y	3	3	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	363	1	3903	2	Y	54	63	1			11
							59	9									
01	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	341	1	3055	2	Y	46	31	1			26
							51	9									
02	3584	X	3527	-0-	-57	-0-	308	1	3176	2	Y	39	59	1			6
							43	9									
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	337	1	3578	2	Y	51	31	1			26
							56	9									
04	3840	X	3643	-0-	-197	-0-	332	1	3260	2	Y	46	56	1			16
							51	9									
05	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	326	1	2829	2	Y	39	24	1			31
							43	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	273	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	273	2	3	9	Y	3	4	1			1
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	3	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

12	10354	X	109	-0-	-10245	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	10354	X	123	-0-	-10231	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	166	-0-	-8262	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

12	2835	X	592	-0-	-2243	-0-	582	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	568	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	535	2	14	9	Y	13	12	1			1
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	489	2	14	9	Y	13	12	1			2
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	509	2	17	9	Y	15	13	1			4
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	485	2	9	9	Y	8	10	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

12	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	447	-0-	-393	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1190	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1059	2	33	9	Y	30	31	1			3
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	970	2	30	9	Y	27	26	1			4
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1112	2	33	9	Y	30	31	1			3
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1006	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1016	2	32	9	Y	29	29	1			5

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2399	-0-	-701	1486	2391	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	N	2282	-0-	-818	668	2273	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	N	2172	-0-	-628	40	2165	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2259	2	14	9	Y	13	12	1			2
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2235	2	24	9	Y	22	21	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	102	-0-	-642	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	208	-0-	-800	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	203	-0-	-1267	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	496	X	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	4816					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2017

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1213	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1155	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	Y	10	10	1			1
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1300	2	11	9	Y	10	9	1			2

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

12	3100	N	1607	-0-	-1493	3988	1601	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	3100	N	1497	-0-	-1603	2385	1491	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	2800	N	1388	-0-	-1412	973	1382	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2526	N	1553	-0-	-973	-0-	1546	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1876	2	48	9	Y	44	41	1			14
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1929	2	57	9	Y	52	60	1			6
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1543	2	51	9	Y	46	43	1			9
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1598	2	59	9	Y	54	55	1			8
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1515	2	51	9	Y	46	44	1			10
05	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1121	2	51	9	Y	46	44	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

12	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	2968	2	37	9	Y	34	34	1			5
01	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	2882	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	2828	X	2614	-0-	-214	-0-	2588	2	26	9	Y	24	26	1			1
03	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	3012	2	30	9	Y	27	23	1			5
04	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2763	2	26	9	Y	24	23	1			6
05	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2794	2	23	9	Y	21	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2322	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2028	2	12	9	Y	11	10	1			3
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	7	1			4
03	1953	X	826	-0-	-1127	-0-	820	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	1890	X	46	-0-	-1844	-0-	43	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	1953	N	60	-0-	-1893	-0-	23	2	37	9	Y	34	25	1			11

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	961	N	823	-0-	-138	-0-	816	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	990	N	847	-0-	-143	-0-	838	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	775	2	4	9	Y	4	6	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5613	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5473	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4608	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5027	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4283	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	Y	5	5	1			1

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1100	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1364	X	1188	-0-	-176	-0-	1186	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1200	X	1085	-0-	-115	-0-	1082	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1364	X	1106	-0-	-258	-0-	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3031	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	2976	X	2020	-0-	-956	-0-	1963	2	57	9	Y	52	55	1			5
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2665	2	54	9	Y	49	47	1			7
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2851	2	61	9	Y	55	57	1			5
*04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2919	2	62	9	Y	56	52	1			9
*05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	2958	2	54	9	Y	49	50	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	480	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	430	2	8	9	Y	7	7	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1732	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	1798	N	1282	-0-	-516	-0-	1272	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1539	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1598	2	12	9	Y	11	11	1			1
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	Y	9	9	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2069	-0-	-1031	3874	2066	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3100	N	1678	-0-	-1422	2452	1675	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2800	N	2257	-0-	-543	1909	2251	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3100	N	2437	-0-	-663	1246	2434	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*04	3000	N	2310	-0-	-690	556	2304	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	2854	N	2298	-0-	-556	-0-	2292	2	6	9	Y	5	5	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	539	-0-	-453	-0-	536	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1116	N	560	-0-	-556	-0-	557	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1008	X	486	-0-	-522	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1116	X	491	-0-	-625	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	540	X	454	-0-	-86	-0-	450	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	558	X	498	-0-	-60	-0-	486	2	12	9	Y	11	9	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1691	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1417	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1596	X	1437	-0-	-159	-0-	1430	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	1337	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1710	X	1433	-0-	-277	-0-	1429	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1705	X	1404	-0-	-301	-0-	1400	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	336	-0-	-280	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	Y	10	9	1			3
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	721	2	13	9	Y	12	14	1			1
02	700	N	499	-0-	-201	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	806	N	666	-0-	-140	-0-	653	2	13	9	Y	12	11	1			2
04	720	N	562	-0-	-158	-0-	551	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	540	2	12	9	Y	11	10	1			3

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

12	3100	N	2098	-0-	-1002	953	2098	2			Y	-0-					-0-
01	2748	N	1795	-0-	-953	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1830	-0-	-102	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
*03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2014	2	1	9	Y	1					1
04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1642	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1927	2	11	9	Y	10	9	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

12	3100	N	2461	-0-	-639	5817	2387	2	74	9	Y	67	62	1			21
01	3100	N	2206	-0-	-894	4923	2120	2	86	9	Y	78	90	1			9
02	6973	X	2050	-0-	-4923	-0-	1974	2	76	9	Y	69	65	1			13
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2125	2	89	9	Y	81	83	1			11
*04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2149	2	78	9	Y	71	66	1			16
05	2077	X	2066	-0-	-11	-0-	1990	2	76	9	Y	69	67	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1968	-0-	-1132	3460	1954	2	14	9	Y	13	12	1			4
01	3100	N	1990	-0-	-1110	2350	1973	2	17	9	Y	15	17	1			2
02	2800	N	1948	-0-	-852	1498	1933	2	15	9	Y	14	13	1			3
03	3100	N	2198	-0-	-902	596	2181	2	17	9	Y	15	16	1			2
*04	2811	N	2215	-0-	-596	-0-	2200	2	15	9	Y	14	13	1			3
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	13	1			4

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	138	1	2863	2	N	-0-					-0-
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	140	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	109	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	82	1	1113	2	N	-0-					-0-
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1263	2	N	-0-					-0-
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1142	-0-	-482	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1194	-0-	-604	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

12	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1476	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1538	2	11	9	Y	10	7	1			5
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	Y	10	7	1			8
03	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1119	2	10	9	Y	9	15	1			2
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8	7	1			3
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	Y	7	7	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	Y	16	15	1			6
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	26	2	3	9	Y	3	6	1			3
02	1036	N	5	-0-	-1031	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	558	N	149	-0-	-409	-0-	146	2	3	9	Y	3	1	1			3
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2414	2	46	9	Y	42	28	1			17
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1152	2	22	9	Y	20	31	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2170	-0-	-930	982	2117	2	53	9	Y	48	44	1			22
01	3100	N	2156	-0-	-944	38	2080	2	76	9	Y	69	58	1			33
02	1869	N	1831	-0-	-38	-0-	1747	2	84	9	Y	76	59	1			50
03	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1896	2	91	9	Y	83	114	1			19
04	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1827	2	52	9	Y	47					66
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1905	2	48	9	Y	44	56	1			54

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2800	2	33	9	Y	30	25	1			10
01	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2546	2	31	9	Y	28	25	1			13
02	2688	X	2536	-0-	-152	-0-	2501	2	35	9	Y	32	40	1			5
03	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2810	2	33	9	Y	30	26	1			9
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2662	2	18	9	Y	16	19	1			6
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2812	2	15	9	Y	14	19	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2500	-0-	-600	5664	2486	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3100	N	2358	-0-	-742	4922	2345	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	2800	N	2235	-0-	-565	4357	2222	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3100	N	2329	-0-	-771	3586	2315	2	14	9	Y	13	14	1			1
*04	3000	N	2372	-0-	-628	2958	2358	2	14	9	Y	13	12	1			2
*05	3100	N	2249	-0-	-851	2107	2238	2	11	9	Y	10	11	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	3074	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3379	X	2225	-0-	-1154	-0-	2212	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3153	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3100	X	1246	-0-	-1854	-0-	1233	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	3000	X	2490	-0-	-510	-0-	2473	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	3503	X	2536	-0-	-967	-0-	2514	2	22	9	Y	20	19	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2351	-0-	-749	4330	2330	2	21	9	Y	19	20	1			6
01	3100	N	2281	-0-	-819	3511	2263	2	18	9	Y	16	10	1			12
02	2800	N	2065	-0-	-735	2776	2042	2	23	9	Y	21	20	1			13
03	3100	N	2117	-0-	-983	1793	2100	2	17	9	Y	15	19	1			9
*04	3000	N	1994	-0-	-1006	787	1973	2	21	9	Y	19	21	1			7
*05	3028	N	2241	-0-	-787	-0-	2217	2	24	9	Y	22	25	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3613	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3581	2	13	9	Y	12	11	1			4
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3411	2	8	9	Y	7	13	1			2
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3350	2	6	9	Y	5	4	1			3
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	4	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2799	2	20	9	Y	18	19	1			5
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2912	2	18	9	Y	16	10	1			11
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2775	2	19	9	Y	17	19	1			9
03	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	2782	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	2850	N	2846	-0-	-4	-0-	2826	2	20	9	Y	18	20	1			6
05	3038	N	2735	-0-	-303	-0-	2712	2	23	9	Y	21	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	Y	19	15	1			7
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	Y	36	32	1			11
02	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	1352	2	21	9	Y	19	15	1			15
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	2	31	9	Y	28	40	1			3
04	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1312	2	19	9	Y	17	12	1			8
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1427	2	15	9	Y	14	11	1			11

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	1708	N	934	-0-	-774	-0-	923	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	Y	16	15	1			2
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1796	2	10	9	Y	9	10	1			1
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	7	6	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2734	2	8	9	Y	7	5	1			7
01	2666	X	991	-0-	-1675	-0-	984	2	7	9	Y	6	10	1			3
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2733	2	9	9	Y	8	4	1			7
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2426	2	11	9	Y	10	10	1			7
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2081	2	9	9	Y	8	10	1			5
*05	3100	N	3529	-0-	429	429	3515	2	14	9	Y	13	11	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2657	2	13	9	Y	12	10	1			4
01	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2385	2	13	9	Y	12	11	1			5
02	2604	X	2342	-0-	-262	-0-	2328	2	14	9	Y	13	16	1			2
03	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2665	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	2427	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	2100	2	4	9	Y	4	7	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3314	-0-	214	868	61	1	3253	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3070	-0-	-30	838	3070	2			Y	-0-					-0-
02	3180	X	2342	-0-	-838	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
*04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1977	-0-	-658	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1691	-0-	-882	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1328	-0-	-940	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1354	-0-	-1157	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1221	-0-	-1059	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	5	1			2
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	Y	3	3	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2979	2	14	9	Y	13					20
01	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2911	2	18	9	Y	16	19	1			17
02	2884	X	2569	-0-	-315	-0-	2554	2	15	9	Y	14	20	1			11
03	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	2898	2	18	9	Y	16					27
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2984	2	19	9	Y	17	21	1			23
*05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3981	2	18	9	Y	16	21	1			18

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	Y	4	3	1			4
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1200	2	3	9	Y	3	6	1			1
04	1260	N	220	-0-	-1040	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1302	N	317	-0-	-985	-0-	316	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2380	N	2008	-0-	-372	-0-	1895	2	113	9	Y	103	102	1			15
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1925	2	106	9	Y	96	101	1			10
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1794	2	80	9	Y	73	79	1			4
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2273	2	87	9	Y	79	68	1			15
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2453	2	80	9	Y	73	69	1			19
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2340	2	66	9	Y	60	71	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2327	-0-	-773	5306	2305	2	22	9	Y	20	13	1			12
01	3100	N	2495	-0-	-605	4701	2472	2	23	9	Y	21	26	1			7
02	2800	N	2282	-0-	-518	4183	2258	2	24	9	Y	22	13	1			16
03	3100	N	2602	-0-	-498	3685	2574	2	28	9	Y	25	29	1			12
*04	3000	N	2252	-0-	-748	2937	2226	2	26	9	Y	24	25	1			11
*05	3100	N	2488	-0-	-612	2325	2465	2	23	9	Y	21	25	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3130	-0-	-528	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2967	-0-	-337	-0-	2966	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3596	X	3479	-0-	-117	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1564	2	31	9	Y	28	16	1			18
01	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1438	2	31	9	Y	28	32	1			14
02	1456	N	1242	-0-	-214	-0-	1212	2	30	9	Y	27	32	1			9
03	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1262	2	29	9	Y	26	16	1			19
04	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	1101	2	20	9	Y	18	16	1			21
05	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1160	2	24	9	Y	22	31	1			12

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	365	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	326	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	297	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	319	2	23	9	Y	21	22	1			2
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	Y	8	6	1			2
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	Y	16	15	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2478	-0-	-715	-0-	2472	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3193	X	1344	-0-	-1849	-0-	1341	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3711	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3091	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2400	X	1655	-0-	-745	-0-	1653	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	2243	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2410	-0-	-690	4273	2323	2	87	9	Y	79	74	1			12
01	3100	N	1818	-0-	-1282	2991	1739	2	79	9	Y	72	77	1			7
02	2800	N	1770	-0-	-1030	1961	1695	2	75	9	Y	68	65	1			10
03	3100	N	2068	-0-	-1032	929	2037	2	31	9	Y	28	37	1			1
*04	3000	N	2136	-0-	-864	65	2136	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	2234	N	2169	-0-	-65	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	995	-0-	-555	-0-	942	2	53	9	Y	48	45	1			7
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1641	2	58	9	Y	53	55	1			5
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1824	2	56	9	Y	51	49	1			7
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1944	2	68	9	Y	62	63	1			6
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1704	2	68	9	Y	62	58	1			10
05	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1857	2	65	9	Y	59	59	1			10

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1077	-0-	-1155	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1544	-0-	-688	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1913	-0-	-75	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	162	-0-	-1338	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2025	-0-	-1075	1915	2007	2	18	9	Y	16	15	1			2
01	3100	N	2036	-0-	-1064	851	2018	2	18	9	Y	16	17	1			1
02	2729	N	1878	-0-	-851	-0-	1861	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2024	2	19	9	Y	17	17	1			2
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	13	9	Y	12	12	1			2
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	Y	7	8	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	20	-0-	-290	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2052	-0-	-1048	1233	2035	2	17	9	Y	15	13	1			5
01	3088	N	1855	-0-	-1233	-0-	1840	2	15	9	Y	14	13	1			6
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19	9	Y	17	21	1			2
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2072	2	19	9	Y	17	14	1			5
04	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1710	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1752	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2856	-0-	-244	10109	2847	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3100	N	2562	-0-	-538	9571	2553	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	N	2570	-0-	-230	9341	2562	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3100	N	2838	-0-	-262	9079	2828	2	10	9	Y	9	9	1			1
*04	3000	N	2680	-0-	-320	8759	2665	2	15	9	Y	14	13	1			2
*05	3100	N	2620	-0-	-480	8279	2605	2	15	9	Y	14	14	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

12	744	N	369	-0-	-375	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2615	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	2666	X	1789	-0-	-877	-0-	1769	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	2436	X	1472	-0-	-964	-0-	1454	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	2285	2	24	9	Y	22	22	1			2
*04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2703	2	23	9	Y	21	20	1			3
*05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2647	2	24	9	Y	22	21	1			4

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

12	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	2697	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3069 X	2623	-0-	-446	-0-	2613	2	10	9	Y	9	6	1			4
02	2632 X	2593	-0-	-39	-0-	2582	2	11	9	Y	10	5	1			9
03	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2742	2	4	9	Y	4	11	1			2
*04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3099	2	8	9	Y	7	7	1			2
*05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3039	2	8	9	Y	7	6	1			3

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
02	1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	1116 N	956	-0-	-160	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	712	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	930	N	761	-0-	-169	-0-	724	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	657	2	34	9	Y	31	30	1			4
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	799	2	24	9	Y	22	25	1			1
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1316	N	961	-0-	-355	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1240	N	967	-0-	-273	-0-	954	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1094	2	19	9	Y	17	15	1			3
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	Y	15	15	1			3

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

12	3100	N	1750	-0-	-1350	2985	1736	2	14	9	Y	13	9	1			5
01	3100	N	1848	-0-	-1252	1733	1833	2	15	9	Y	14	14	1			5
02	2800	N	1571	-0-	-1229	504	1558	2	13	9	Y	12	9	1			8
03	2309	N	1805	-0-	-504	-0-	1792	2	13	9	Y	12	18	1			2
04	1290	N	826	-0-	-464	-0-	814	2	12	9	Y	11	9	1			4
05	1333	N	643	-0-	-690	-0-	631	2	12	9	Y	11	9	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

12	8432	X	6414	-0-	-2018	-0-	6389	2	25	9	Y	23	25	1			4
01	8432	X	5473	-0-	-2959	-0-	5448	2	25	9	Y	23	22	1			5
02	6188	X	4810	-0-	-1378	-0-	4788	2	22	9	Y	20	15	1			10
03	6851	X	5816	-0-	-1035	-0-	5798	2	18	9	Y	16	19	1			7
*04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6512	2	40	9	Y	36	28	1			15
*05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6871	2	78	9	Y	71	61	1			25

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	53	1	2827	2	Y	-0-					-0-
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	Y	2					2
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4316	2	50	9	Y	45	35	1			16
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4133	2	88	9	Y	80	72	1			24
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3811	2	51	9	Y	46	35	1			35
03	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4021	2	72	9	Y	65	94	1			6
04	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	3709	2	44	9	Y	40	28	1			18
05	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	3966	2	39	9	Y	35	26	1			27

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

12	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1186	-0-	-494	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1241	-0-	-495	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3367	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2771	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3108	X	3052	-0-	-56	-0-	3039	2	13	9	Y	12	14	1			2
03	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3306	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	3208	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3317	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	1310	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	1148	N	1118	-0-	-30	-0-	1117	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1357	2	4	9	Y	4	4	1			2
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	4	1			2
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

12	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	1855	2	3	9	Y	3	2	1			3
01	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1314	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2127	2	9	9	Y	8	7	1			4
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	Y	3	4	1			3
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	Y	10	8	1			5

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

12	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	3173	2	67	9	Y	61	57	1			9
01	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	3653	2	67	9	Y	61	64	1			6
02	3444	X	3320	-0-	-124	-0-	3258	2	62	9	Y	56	54	1			8
03	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3666	2	70	9	Y	64	66	1			6
04	3690	X	3452	-0-	-238	-0-	3389	2	63	9	Y	57	54	1			9
05	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3420	2	58	9	Y	53	53	1			9

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2459	2	63	9	Y	57	57	1			9
01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3031	2	64	9	Y	58	61	1			6
02	2548	N	2367	-0-	-181	-0-	2317	2	50	9	Y	45	48	1			3
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2442	2	47	9	Y	43	39	1			7
04	2730	N	2249	-0-	-481	-0-	2209	2	40	9	Y	36	35	1			8
*05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2849	2	39	9	Y	35	39	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1231	-0-	-1869	-0-	1181	2	50	9	Y	45	50	1			11
01	3100	X	1608	-0-	-1492	-0-	1543	2	65	9	Y	59	58	1			12
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3032	2	124	9	Y	113	121	1			4
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3219	2	127	9	Y	115	94	1			25
04	1890	X	1855	-0-	-35	-0-	1791	2	64	9	Y	58	57	1			26
05	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	3115	2	58	9	Y	53	75	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2831	2	19	9	Y	17	14	1			6
01	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	2542	2	17	9	Y	15	14	1			7
02	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	2417	2	20	9	Y	18	22	1			3
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2842	2	19	9	Y	17	15	1			5
04	2760	X	2397	-0-	-363	-0-	2387	2	10	9	Y	9	11	1			3
05	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2415	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482	N	1960	-0-	-522	-0-	1948	2	12	9	Y	11	9	1			4
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1918	2	24	9	Y	22	19	1			7
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	Y	12	9	1			10
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1853	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1812	2	11	9	Y	10	7	1			5
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1846	2	10	9	Y	9	7	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2668	-0-	-432	6306	2662	2	6	9	Y	5	4	1			6
01	3100	N	2704	-0-	-396	5910	2696	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	2800	N	2326	-0-	-474	5436	2318	2	8	9	Y	7	5	1			6
03	3100	N	2748	-0-	-352	5084	2738	2	10	9	Y	9	9	1			6
*04	3000	N	2713	-0-	-287	4797	2704	2	9	9	Y	8	9	1			5
*05	3100	N	2671	-0-	-429	4368	2659	2	12	9	Y	11	10	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	869	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	813	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	850	2	19	9	Y	17	17	1			2
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	930	N	507	-0-	-423	-0-	492	2	15	9	Y	14	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1994	-0-	-1106	377	1936	2	58	9	Y	53	52	1			8
01	2418	N	2041	-0-	-377	-0-	1987	2	54	9	Y	49	52	1			5
02	1848	N	1790	-0-	-58	-0-	1749	2	41	9	Y	37	40	1			2
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	35	1			8
04	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1758	2	40	9	Y	36	34	1			10
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	37	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1235	-0-	-1493	-0-	1231	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2728	X	1816	-0-	-912	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1876	N	1642	-0-	-234	-0-	1638	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	3	9	Y	3	4	1			1
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	Y	8	6	1			3
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2403	2	14	9	Y	13	12	1			4

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1768	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1833	2	9	9	Y	8	8	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2561	N	1961	-0-	-600	-0-	1953	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1888	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1764	N	1695	-0-	-69	-0-	1688	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1869	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	910	-0-	-320	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	1271	X	1043	-0-	-228	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					1
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					1
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	2214	2	33	9	Y	30	26	1			11
01	2263	X	2249	-0-	-14	-0-	2216	2	33	9	Y	30	36	1			5
02	2072	N	1863	-0-	-209	-0-	1832	2	31	9	Y	28	17	1			16
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2200	2	36	9	Y	33	43	1			6
04	2190	N	2053	-0-	-137	-0-	2021	2	32	9	Y	29	25	1			10
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2163	2	29	9	Y	26	25	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3516	-0-	416	416	3461	2	55	9	Y	50	45	1			7
01	3100	N	2977	-0-	-123	293	2923	2	54	9	Y	49	51	1			5
02	3902	X	3609	-0-	-293	-0-	3559	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3947	2	54	9	Y	49	50	1			5
*04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3653	2	52	9	Y	47	45	1			7
05	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	3854	2	51	9	Y	46	45	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2794	-0-	-151	-0-	2748	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	2821	N	2507	-0-	-314	-0-	2461	2	46	9	Y	42	44	1			4
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2668	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2712	2	48	9	Y	44	45	1			4
04	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	2643	2	26	9	Y	24	25	1			3
05	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	2422	2	13	9	Y	12	13	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2850	-0-	-808	-0-	2815	2	35	9	Y	32	30	1			5
01	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	2774	2	34	9	Y	31	33	1			3
02	2996	X	2610	-0-	-386	-0-	2579	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2540	2	35	9	Y	32	33	1			3
04	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2727	2	34	9	Y	31	29	1			5
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2947	2	34	9	Y	31	31	1			5

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	302	1	1566	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1953	X	1809	-0-	-144	-0-	300	1	1499	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	269	1	1570	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	310	1	1568	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1920	X	167	-0-	-1753	-0-	15	1	151	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2046	X	4	-0-	-2042	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	2	20	9	N	18	19	1			4
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	2	13	9	N	12	11	1			5
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	N	13	16	1			2
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11	10	1			3
04	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2297	2	8	9	N	7	8	1			2
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2576	2	7	9	N	6	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3563	-0-	-1304	-0-	3522	2	41	9	Y	37	35	1			6
01	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	3624	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	3976	X	3606	-0-	-370	-0-	3563	2	43	9	Y	39	35	1			4
03	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4245	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

12	3100	N	1814	-0-	-1286	6219	1753	2	61	9	Y	55	52	1			8
01	3100	N	1873	-0-	-1227	4992	1814	2	59	9	Y	54	57	1			5
02	2800	N	1626	-0-	-1174	3818	1571	2	55	9	Y	50	48	1			7
03	3100	N	1810	-0-	-1290	2528	1748	2	62	9	Y	56	58	1			5
*04	3000	N	1992	-0-	-1008	1520	1942	2	50	9	Y	45	43	1			7
*05	3100	N	2130	-0-	-970	550	2084	2	46	9	Y	42	42	1			7

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3212	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2904	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3073	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	Y	7	4	1			5
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	2935	2	6	9	Y	5	4	1			6
05	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	3135	2	6	9	Y	5	8	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6045	2	139	9	Y	126	118	1			19
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6135	2	134	9	Y	122	130	1			11
02	5712	X	5479	-0-	-233	-0-	5352	2	127	9	Y	115	110	1			16
03	6324	X	5958	-0-	-366	-0-	5816	2	142	9	Y	129	133	1			12
04	6060	X	5733	-0-	-327	-0-	5591	2	142	9	Y	129	121	1			20
05	6262	X	5711	-0-	-551	-0-	5619	2	92	9	Y	84	96	1			8

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5514	2	31	9	Y	28	26	1			4
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5458	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4161	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4729	2	28	9	Y	25	26	1			2
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5041	2	23	9	Y	21	20	1			3
*05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4921	2	22	9	Y	20	20	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

12	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3201	2	68	9	Y	62	44	1			64
01	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	2412	2	81	9	Y	74	93	1			45
02	3304	X	2253	-0-	-1051	-0-	2190	2	63	9	Y	57	48	1			54
03	3658	X	2521	-0-	-1137	-0-	2420	2	101	9	Y	92	89	1			57
04	3540	X	2325	-0-	-1215	-0-	2236	2	89	9	Y	81	91	1			47
05	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	2436	2	106	9	Y	96	84	1			59

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
*04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
*05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2327	2	29	9	Y	26	32	1			10
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23	17	1			16
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	1034	2	29	9	Y	26	18	1			24
03	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	1333	2	26	9	Y	24	37	1			11
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1793	2	26	9	Y	24	20	1			15
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1425	2	20	9	Y	18	19	1			14

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	3394	2	136	9	Y	124	117	1			18
01	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3328	2	131	9	Y	119	126	1			11
02	3164	X	3131	-0-	-33	-0-	3007	2	124	9	Y	113	108	1			16
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3417	2	140	9	Y	127	131	1			12
04	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	3334	2	55	9	Y	50	56	1			6
*05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3534	2	28	9	Y	25	27	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2964	N	1825	-0-	-1139	-0-	1816	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1424	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1621	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1823	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2003	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5911	2	36	9	Y	33	31	1			5
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5775	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5179	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	5590	2	11	9	Y	10	13	1			1
04	5550	X	4991	-0-	-559	-0-	4983	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	5735	X	5112	-0-	-623	-0-	5104	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	3182	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	2874	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2890	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3152	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3075	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3204	2	6	9	Y	5	5	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	3253	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3157	2	47	9	Y	43	46	1			4
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3279	2	50	9	Y	45	47	1			4
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3112	2	51	9	Y	46	43	1			7
05	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2938	2	42	9	Y	38	39	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	Y	25	20	1			5
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2678	2	33	9	Y	30	32	1			3
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3038	2	36	9	Y	33	31	1			5
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3467	2	34	9	Y	31	34	1			2
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3382	2	8	9	Y	7	7	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
*04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
*05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3718	2	48	9	Y	44	38	1			16
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	Y	43	52	1			7
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3804	2	45	9	Y	41	25	1			23
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4298	2	53	9	Y	48	62	1			9
*04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	2	46	9	Y	42	37	1			14
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4315	2	41	9	Y	37	36	1			15

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2743	N	2067	-0-	-676	-0-	2053	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	1722	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2062	2	11	9	Y	10	11	1			1
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1932	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2635	-0-	-465	8043	2635	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2706	-0-	-394	7649	2706	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	7137	2288	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2384	-0-	-716	6421	2382	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	3000	N	2308	-0-	-692	5729	2302	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	3100	N	2354	-0-	-746	4983	2350	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	2751	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	3224	X	2249	-0-	-975	-0-	2237	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	2856	X	1766	-0-	-1090	-0-	1756	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	1586	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	2522	2	87	9	Y	79	67	1			13
*05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2823	2	94	9	Y	85	84	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4485	2	51	9	Y	46	43	1			7
01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4448	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	4116	X	3941	-0-	-175	-0-	3895	2	46	9	Y	42	40	1			6
03	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	4362	2	51	9	Y	46	48	1			4
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4398	2	31	9	Y	28	28	1			4
*05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4520	2	30	9	Y	27	27	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	Y	12	14	1			3
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-	2	1			1
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1					2
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2936	2	41	9	Y	37	41	1			10
01	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	1963	2	32	9	Y	29	20	1			19
02	2800	N	2822	-0-	22	22	2779	2	43	9	Y	39	38	1			20
03	3019	N	2997	-0-	-22	-0-	2958	2	39	9	Y	35	39	1			16
*04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2498	2	45	9	Y	41	44	1			13
05	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2542	2	50	9	Y	45	52	1			6

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	752	-0-	-54	-0-	731	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	775	X	712	-0-	-63	-0-	691	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	594	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	630	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	585	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	567	2	10	9	Y	9	9	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2783	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2372	2	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2819	-0-	-281	3414	2804	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3100	N	2777	-0-	-323	3091	2763	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	2800	N	2472	-0-	-328	2763	2458	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3100	N	2696	-0-	-404	2359	2682	2	14	9	Y	13	14	1			1
*04	3000	N	2579	-0-	-421	1938	2562	2	17	9	Y	15	14	1			2
*05	3100	N	2590	-0-	-510	1428	2575	2	15	9	Y	14	14	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2886	2	51	9	Y	46	43	1			7
01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	2963	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	2744	X	2716	-0-	-28	-0-	2671	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3038	X	2939	-0-	-99	-0-	2903	2	36	9	Y	33	37	1			2
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2654	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	2718	2	21	9	Y	19	19	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2722	-0-	-378	2529	2677	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3100	N	2778	-0-	-322	2207	2733	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	2800	N	2393	-0-	-407	1800	2352	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3100	N	2698	-0-	-402	1398	2657	2	41	9	Y	37	39	1			3
*04	3000	N	2541	-0-	-459	939	2507	2	34	9	Y	31	29	1			5
*05	3100	N	2599	-0-	-501	438	2567	2	32	9	Y	29	29	1			5

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	35	1	1875	2	Y	81	79	1			19
							89	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1804	2	79	9	Y	72	67	1			24
02	2184	N	1801	-0-	-383	-0-	1706	2	95	9	Y	86	98	1			12
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2066	2	121	9	Y	110	108	1			14
*04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2854	2	81	9	Y	74	81	1			7
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	73	64	1			16

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4259	2	81	9	Y	74	69	1			11
01	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4130	2	79	9	Y	72	76	1			7
02	3864	X	3820	-0-	-44	-0-	3747	2	73	9	Y	66	64	1			9
03	4278	X	4231	-0-	-47	-0-	4147	2	84	9	Y	76	78	1			7
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4056	2	84	9	Y	76	71	1			12
05	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	3957	2	84	9	Y	76	75	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3774	2	110	9	Y	100	94	1			15
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3710	2	108	9	Y	98	104	1			9
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3072	2	100	9	Y	91	87	1			13
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3079	2	108	9	Y	98	101	1			10
04	3060	X	2091	-0-	-969	-0-	2010	2	81	9	Y	74	74	1			10
05	3162	X	1034	-0-	-2128	-0-	976	2	58	9	Y	53	50	1			13

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	2363	2	19	9	Y	17	22	1			1
01	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	2266	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2268	-0-	-832	2828	2242	2	26	9	Y	24	23	1			5
01	3100	N	1861	-0-	-1239	1589	1836	2	25	9	Y	23	22	1			6
02	2800	N	1769	-0-	-1031	558	1756	2	13	9	Y	12	9	1			9
03	2863	N	2305	-0-	-558	-0-	2282	2	23	9	Y	21	23	1			7
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	2	19	9	Y	17	18	1			6
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1952	2	21	9	Y	19	14	1			11

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	4038	2	146	9	Y	133	133	1			19
01	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	3837	2	162	9	Y	147	150	1			16
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3481	2	142	9	Y	129	140	1			5
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3690	2	143	9	Y	130	107	1			28
*04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3477	2	114	9	Y	104	99	1			33
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3803	2	66	9	Y	60	88	1			5

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1547	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1420	2	1	9	Y	1					3
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	1339	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					2
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1273	2	1	9	Y	1					3
05	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1246	2	2	9	Y	2	3	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	Y	22	21	1			3
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1278	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1021	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	993	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1054	2	21	9	Y	19	19	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	2836	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3007	X	2114	-0-	-893	-0-	2105	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2716	X	2593	-0-	-123	-0-	2585	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	2607	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2572	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2571	2	14	9	Y	13	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	2786	-0-	-2298	-0-	2786	2	Y	-0-			-0-
01	5084	X	2198	-0-	-2886	-0-	2198	2	Y	-0-			-0-
02	2408	X	2276	-0-	-132	-0-	2276	2	Y	-0-			-0-
03	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2	Y	-0-			-0-
*04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	Y	-0-			-0-
05	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2526	2	Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

12	3100	N	2473	-0-	-627	5093	2458	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	3100	N	2319	-0-	-781	4312	2305	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	2800	N	2306	-0-	-494	3818	2292	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3100	N	2495	-0-	-605	3213	2480	2	15	9	Y	14	15	1			1
*04	3000	N	2269	-0-	-731	2482	2254	2	15	9	Y	14	13	1			2
*05	3100	N	2262	-0-	-838	1644	2248	2	14	9	Y	13	13	1			2

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

12	3100	N	2192	-0-	-908	2943	2139	2	53	9	Y	48	45	1			7
01	3100	N	2104	-0-	-996	1947	2053	2	51	9	Y	46	49	1			4
02	2800	N	1864	-0-	-936	1011	1817	2	47	9	Y	43	41	1			6
03	3077	N	2066	-0-	-1011	-0-	2012	2	54	9	Y	49	50	1			5
04	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1938	2	54	9	Y	49	46	1			8
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2076	2	66	9	Y	60	58	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1009	-0-	-221	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3572	2	43	9	Y	39	37	1			6
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3870	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	3472	X	3416	-0-	-56	-0-	3375	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3795	2	46	9	Y	42	43	1			4
04	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3628	2	47	9	Y	43	40	1			7
05	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3770	2	44	9	Y	40	40	1			7

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

12	3100	N	1637	-0-	-1463	1757	1623	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3100	N	1572	-0-	-1528	229	1559	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1631	N	1402	-0-	-229	-0-	1389	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1491	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1388	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1384	2	8	9	Y	7	7	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1717	2	215	9	Y	195	197	1			28
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2283	2	232	9	Y	211	216	1			23
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2061	2	204	9	Y	185	201	1			7
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1995	2	206	9	Y	187	153	1			41
04	2430	X	1252	-0-	-1178	-0-	1073	2	179	9	Y	163	156	1			48
05	2511	X	892	-0-	-1619	-0-	796	2	96	9	Y	87	128	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1452	2	122	9	Y	111	119	1			21
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1566	2	107	9	Y	97	95	1			23
02	1540	N	1175	-0-	-365	-0-	1088	2	87	9	Y	79	72	1			30
03	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1249	2	70	9	Y	64	78	1			16
04	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1401	2	84	9	Y	76	46	1			46
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1387	2	116	9	Y	105	118	1			33

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3946	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4025	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3533	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4033	2	42	9	Y	38	40	1			3
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3850	2	36	9	Y	33	31	1			5
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4077	2	35	9	Y	32	32	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	2	1	9	Y	1					2
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					2
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3711	2	3	9	Y	3					5
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4158	2	2	9	Y	2	6	1			1
*04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					1
*05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					1

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

12	3472	X	2295	-0-	-1177	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3472	X	1873	-0-	-1599	-0-	1872	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2072	X	1625	-0-	-447	-0-	1624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2294	X	1419	-0-	-875	-0-	1418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2220	X	1316	-0-	-904	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2294	X	1495	-0-	-799	-0-	1492	2	3	9	Y	3	2	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2993	2	92	9	Y	84	79	1			12
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2672	2	91	9	Y	83	87	1			8
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2653	2	84	9	Y	76	73	1			11
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2877	2	95	9	Y	86	89	1			8
*04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2840	2	95	9	Y	86	81	1			13
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2836	2	79	9	Y	72	73	1			12

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

12	3100	N	2538	-0-	-562	7408	2483	2	55	9	Y	50	47	1			7
01	3100	N	2467	-0-	-633	6775	2412	2	55	9	Y	50	52	1			5
02	2800	N	2298	-0-	-502	6273	2248	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	3100	N	2536	-0-	-564	5709	2479	2	57	9	Y	52	53	1			5
*04	3000	N	2416	-0-	-584	5125	2363	2	53	9	Y	48	46	1			7
*05	3100	N	2310	-0-	-790	4335	2271	2	39	9	Y	35	36	1			6

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4338	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4280	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	3920	X	3791	-0-	-129	-0-	3789	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	4340	X	4101	-0-	-239	-0-	4098	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	3868	2	24	9	Y	22	18	1			4
05	4340	X	3795	-0-	-545	-0-	3763	2	32	9	Y	29	28	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2147	-0-	-953	948	2086	2	61	9	Y	55	52	1			8
01	3065	N	2117	-0-	-948	-0-	2058	2	59	9	Y	54	57	1			5
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1832	2	55	9	Y	50	48	1			7
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1999	2	62	9	Y	56	58	1			5
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1915	2	63	9	Y	57	53	1			9
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1886	2	41	9	Y	37	40	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1893	2	32	9	Y	29	30	1			5
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2056	2	19	9	Y	17	18	1			4
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1810	2	10	9	Y	9	7	1			6
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	2	18	9	Y	16	17	1			5
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	Y	16	15	1			6
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	Y	17	12	1			11

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3959	2	11	9	Y	10	9	1			4
01	4185	X	4145	-0-	-40	-0-	4134	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	3808	X	3717	-0-	-91	-0-	3706	2	11	9	Y	10	6	1			6
03	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4070	2	12	9	Y	11	15	1			2
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3855	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3671	2	11	9	Y	10	9	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4315	2	44	9	Y	40	40	1			6
01	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	4050	2	50	9	Y	45	46	1			5
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3768	2	43	9	Y	39	43	1			1
03	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	3973	2	44	9	Y	40	32	1			9
*04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3923	2	37	9	Y	34	33	1			10
*05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4093	2	20	9	Y	18	27	1			1

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3176	2	19	9	Y	17	52	1			21
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3062	2	18	9	Y	16					37
02	2856	X	2746	-0-	-110	-0-	2726	2	20	9	Y	18	35	1			20
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2922	2	19	9	Y	17					37
04	3060	X	2643	-0-	-417	-0-	2629	2	14	9	Y	13	32	1			18
05	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	2665	2	19	9	Y	17					35

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2370	-0-	-730	2729	2370	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1390	-0-	-1710	1019	1390	2			Y	-0-					-0-
02	1875	N	856	-0-	-1019	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2282	2	10	9	Y	9	7	1			2
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2217	2	18	9	Y	16	15	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1397	2	17	9	Y	15	25	1			1
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3045	2	54	9	Y	49	67	1			19
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3414	2	50	9	Y	45	33	1			31
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2838	2	54	9	Y	49	35	1			45
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3240	2	52	9	Y	47	71	1			21
*04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3135	2	48	9	Y	44	37	1			28
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3277	2	41	9	Y	37	37	1			28

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3191	2	36	9	Y	33	33	1			2
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3075	2	37	9	Y	34	18	1			18
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2501	2	35	9	Y	32	34	1			16
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3066	2	37	9	Y	34	48	1			2
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2951	2	36	9	Y	33	32	1			3
*05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3090	2	34	9	Y	31	16	1			18

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2697	-0-	-403	8510	2697	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2691	-0-	-409	8101	2691	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2311	-0-	-489	7612	2311	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2667	-0-	-433	7179	2667	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2559	-0-	-441	6738	2552	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	3100	N	2563	-0-	-537	6201	2551	2	12	9	Y	11	10	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	2970	2	64	9	Y	58	54	1			9
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3110	2	62	9	Y	56	60	1			5
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2811	2	57	9	Y	52	50	1			7
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3149	2	42	9	Y	38	42	1			3
*04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2846	2	25	9	Y	23	22	1			4
*05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2860	2	23	9	Y	21	21	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2644	-0-	-128	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	57 78	1 9	3045	2	Y	71	69	1			14
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2941	2	92	9	Y	84	75	1			23
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2370	2	124	9	Y	113	121	1			15
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2921	2	157	9	Y	143	139	1			19
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2793	2	107	9	Y	97	107	1			9
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	96	84	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
03	1085	X	272	-0-	-813	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	388	-0-	-662	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	1085	X	486	-0-	-599	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1715	-0-	-1385	4117	106	1	1587	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
01	3100	N	1611	-0-	-1489	2628	99	1	1489	2	Y	21	25	1			2
							23	9									
02	2800	N	1437	-0-	-1363	1265	86	1	1330	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	2917	N	1652	-0-	-1265	-0-	98	1	1531	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	86	1	1396	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1745	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2874	2	10	9	Y	9	12	1			2
01	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	1674	2	19	9	Y	17					19
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	Y	1	18	1			2
03	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	1559	2	2	9	Y	2					4
04	1620	X	1294	-0-	-326	-0-	1294	2			Y	-0-					4
*05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2656	2	17	9	Y	15	17	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2684	-0-	-60	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2740	-0-	-236	-0-	2736	2	4	9	Y	4	3	1			1

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2273	-0-	-672	-0-	2248	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	3472	X	2563	-0-	-909	-0-	2539	2	24	9	Y	22	24	1			2
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3801	2	30	9	Y	27	25	1			4
03	4030	X	2944	-0-	-1086	-0-	2923	2	21	9	Y	19	22	1			1
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3830	2	34	9	Y	31	27	1			5
05	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3712	2	32	9	Y	29	29	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3034	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2723	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2712	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2945	N	2718	-0-	-227	-0-	2714	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2875	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2945	N	2903	-0-	-42	-0-	2899	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

12	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

12	2821	X	1804	-0-	-1017	-0-	1742	2	62	9	Y	56	49	1			20
01	2821	X	1767	-0-	-1054	-0-	1705	2	62	9	Y	56	67	1			9
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1544	2	58	9	Y	53	32	1			30
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1768	2	68	9	Y	62	80	1			12
*04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1715	2	58	9	Y	53	47	1			18
*05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1778	2	54	9	Y	49	47	1			20

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

12	3100	N	2389	-0-	-711	5152	2211	2	178	9	Y	162	174	1			31
01	3100	N	2192	-0-	-908	4244	2046	2	146	9	Y	133	140	1			24
02	2800	N	2544	-0-	-256	3988	2394	2	150	9	Y	136	97	1			63
03	3100	N	2455	-0-	-645	3343	2343	2	112	9	Y	102	140	1			25
*04	3000	N	2107	-0-	-893	2450	1986	2	121	9	Y	110	68	1			67
*05	3100	N	2145	-0-	-955	1495	1974	2	171	9	Y	155	173	1			49

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

12	3100	N	2431	-0-	-669	3735	2431	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2013	-0-	-1087	2648	2013	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1804	-0-	-996	1652	1804	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2368	-0-	-732	920	2368	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2241	-0-	-759	161	2241	2			Y	-0-					-0-
*05	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3644	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3621	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3134	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3354	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3184	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3198	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3691	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3676	2	47	9	Y	43	46	1			4
02	3276	X	3234	-0-	-42	-0-	3189	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	3507	2	50	9	Y	45	47	1			4
04	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	3415	2	66	9	Y	60	53	1			11
*05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3626	2	111	9	Y	101	95	1			17

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	3044	2	79	9	Y	72	67	1			11
01	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	2983	2	76	9	Y	69	74	1			6
02	3024	X	2830	-0-	-194	-0-	2758	2	72	9	Y	65	62	1			9
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3041	2	80	9	Y	73	75	1			7
04	3030	X	2988	-0-	-42	-0-	2909	2	79	9	Y	72	68	1			11
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3489	2	66	9	Y	60	64	1			7

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	421	1	1350	2	Y	54	53	1			13
							59	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	300	1	1032	2	Y	45	43	1			15
							50	9									
02	1624	N	925	-0-	-699	-0-	186	1	684	2	Y	50	58	1			7
							55	9									
03	1829	N	948	-0-	-881	-0-	229	1	649	2	Y	64	63	1			8
							70	9									
04	1350	N	346	-0-	-1004	-0-	195	1	103	2	Y	44	48	1			4
							48	9									
05	1023	N	242	-0-	-781	-0-	196	1	46	9	Y	42	37	1			9

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1513	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1093	2	36	9	Y	33	36	1			3
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1187	2	40	9	Y	36	34	1			5
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1418	2	43	9	Y	39	40	1			4
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1366	2	42	9	Y	38	36	1			6
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41	9	Y	37	37	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2879	2	90	9	Y	82	87	1			16
01	2883	N	2691	-0-	-192	-0-	2613	2	78	9	Y	71	70	1			17
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2351	2	78	9	Y	71	53	1			35
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2257	2	55	9	Y	50	73	1			12
*04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2495	2	61	9	Y	55	34	1			33
*05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2579	2	85	9	Y	77	86	1			24

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	2669	2	53	9	N	48	34	1			29
01	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2543	2	57	9	N	52	65	1			16
02	2436	X	2331	-0-	-105	-0-	2274	2	57	9	N	52	44	1			24
03	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2425	2	57	9	N	52	66	1			10
04	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	2313	2	55	9	N	50	46	1			14
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2400	2	53	9	N	48	43	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	3349	2	124	9	Y	113	111	1			23
01	3844	X	3256	-0-	-588	-0-	3118	2	138	9	Y	125	119	1			29
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3162	2	77	9	Y	70	48	1			51
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3333	2	116	9	Y	105	120	1			36
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3225	2	102	9	Y	93	96	1			33
*05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3313	2	102	9	Y	93	71	1			55

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1681	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1601	2	37	9	Y	34	36	1			3
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1505	2	34	9	Y	31	30	1			4
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1650	2	40	9	Y	36	37	1			3
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	Y	36	33	1			6
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1608	2	31	9	Y	28	30	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4109	-0-	1009	1872	3941	2	168	9	Y	153	146	1			30
01	3100	N	3829	-0-	729	2601	3654	2	175	9	Y	159	152	1			37
02	6036	X	3435	-0-	-2601	-0-	3337	2	98	9	Y	89	61	1			65
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3006	2	116	9	Y	105	129	1			41
*04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3098	2	125	9	Y	114	113	1			42
*05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3474	2	130	9	Y	118	90	1			70

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	3515	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3455	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3276	X	3197	-0-	-79	-0-	3194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3512	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3393	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3544	2	3	9	Y	3	3	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	2953	2	128	9	Y	116	116	1			17
01	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	2912	2	141	9	Y	128	131	1			14
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2639	2	123	9	Y	112	122	1			4
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2839	2	125	9	Y	114	93	1			25
*04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2715	2	109	9	Y	99	95	1			29
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2829	2	58	9	Y	53	78	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4591	-0-	-183	-0-	4507	2	84	9	Y	76	72	1			11
01	4681	X	4475	-0-	-206	-0-	4392	2	83	9	Y	75	79	1			7
02	4144	X	3986	-0-	-158	-0-	3914	2	72	9	Y	65	63	1			9
03	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4471	2	86	9	Y	78	80	1			7
04	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	4287	2	83	9	Y	75	71	1			11
05	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	4435	2	72	9	Y	65	65	1			11

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1540	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1549	2	36	9	Y	33	35	1			3
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1405	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1529	2	39	9	Y	35	36	1			3
04	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1481	2	39	9	Y	35	33	1			5
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1591	2	41	9	Y	37	36	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2197	-0-	-1275	-0-	2160	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	2387	X	2089	-0-	-298	-0-	2054	2	35	9	Y	32	35	1			2
02	2156	X	1869	-0-	-287	-0-	1835	2	34	9	Y	31	29	1			4
03	2201	X	1989	-0-	-212	-0-	1950	2	39	9	Y	35	36	1			3
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	1932	2	40	9	Y	36	33	1			6
05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	1976	2	33	9	Y	30	31	1			5

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4238	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	4313	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3841	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4309	2	14	9	Y	13	14	1			1
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3876	2	15	9	Y	14	13	1			2
*05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4043	2	25	9	Y	23	21	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4051	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4087	2	43	9	Y	39	41	1			4
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3667	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4001	2	45	9	Y	41	42	1			4
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3898	2	40	9	Y	36	34	1			6
*05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4090	2	36	9	Y	33	33	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3260	2	36	9	Y	33	33	1			5
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3229	2	40	9	Y	36	37	1			4
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2937	2	34	9	Y	31	34	1			1
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3192	2	35	9	Y	32	26	1			7
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3111	2	31	9	Y	28	27	1			8
*05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3290	2	17	9	Y	15	22	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1608	-0-	-1523	-0-	1512	2	96	9	Y	87	81	1			13
01	3131	X	1573	-0-	-1558	-0-	1498	2	75	9	Y	68	74	1			7
02	2044	X	1582	-0-	-462	-0-	1503	2	79	9	Y	72	69	1			10
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3447	2	97	9	Y	88	90	1			8
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3192	2	97	9	Y	88	82	1			14
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3072	2	48	9	Y	44	52	1			6

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3715	2	48	9	Y	44	41	1			7
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3674	2	47	9	Y	43	46	1			4
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3215	2	44	9	Y	40	38	1			6
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3394	2	48	9	Y	44	46	1			4
*04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3270	2	50	9	Y	45	42	1			7
05	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3067	2	47	9	Y	43	43	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3746	-0-	-315	-0-	3646	2	100	9	Y	91	89	1			18
01	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	3503	2	105	9	Y	95	91	1			22
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3111	2	58	9	Y	53	36	1			39
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3637	2	88	9	Y	80	91	1			28
*04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3333	2	77	9	Y	70	73	1			25
*05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3523	2	78	9	Y	71	54	1			42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	89	-0-	-1523	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	53	-0-	-1187	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3595	2	32	9	Y	29	26	1			7
01	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	3559	2	41	9	Y	37	27	1			17
02	3304	X	3153	-0-	-151	-0-	3112	2	41	9	Y	37	26	1			28
03	3658	X	3421	-0-	-237	-0-	3384	2	37	9	Y	34	55	1			7
04	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	3285	2	33	9	Y	30	28	1			9
05	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3496	2	30	9	Y	27	27	1			9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2018	-0-	-1082	4590	2011	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3100	N	1588	-0-	-1512	3078	1581	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2800	N	1690	-0-	-1110	1968	1684	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3100	N	1822	-0-	-1278	690	1814	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	2281	N	1591	-0-	-690	-0-	1584	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1523	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3740	2	43	9	Y	39	36	1			6
01	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3724	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	3556	X	3237	-0-	-319	-0-	3198	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3671	2	43	9	Y	39	40	1			4
04	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	37	1			6
05	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	3566	2	41	9	Y	37	37	1			6

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4564	2	90	9	Y	82	72	1			30
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4547	2	90	9	Y	82	98	1			14
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3718	2	85	9	Y	77	47	1			44
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4263	2	99	9	Y	90	117	1			17
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4371	2	87	9	Y	79	69	1			27
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4267	2	78	9	Y	71	69	1			29

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2723	-0-	-1121	-0-	2645	2	78	9	Y	71	72	1			12
01	3844	X	2834	-0-	-1010	-0-	2680	2	154	9	Y	140					152
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-	140	1			12
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2897	2	22	9	Y	20					32
*04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2709	2	3	9	Y	3					35
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2592	2	131	9	Y	119	140	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3893	2	64	9	N	58	43	1			34
01	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	3477	2	67	9	N	61	76	1			19
02	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	3102	2	64	9	N	58	50	1			27
03	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	3680	2	68	9	N	62	77	1			12
04	4050	X	3499	-0-	-551	-0-	3435	2	64	9	N	58	53	1			17
05	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	3528	2	61	9	N	55	50	1			22

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	5064	-0-	-1756	-0-	5058	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	6820	X	5086	-0-	-1734	-0-	5082	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4642	2	18	9	Y	16	13	1			3
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6022	2	30	9	Y	27	27	1			3
*04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5560	2	28	9	Y	25	24	1			4
*05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6147	2	28	9	Y	25	25	1			4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	2341	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2487	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2554	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2280	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2525	2	22	9	Y	20	17	1			4

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2997	-0-	-413	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2131	-0-	-557	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2221	-0-	-786	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2160	-0-	-300	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	756	-0-	-360	-0-	756	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2869	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2833	2	46	9	Y	42	44	1			4
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2555	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	Y	44	45	1			4
*04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2658	2	48	9	Y	44	41	1			7
*05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3033	2	32	9	Y	29	31	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2483	2	74	9	Y	67	48	1			28
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2661	2	76	9	Y	69	73	1			24
02	2324	X	2276	-0-	-48	-0-	2208	2	68	9	Y	62	47	1			39
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2663	2	66	9	Y	60	90	1			9
04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2561	2	63	9	Y	57	46	1			20
05	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	2581	2	58	9	Y	53	44	1			29

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2156	-0-	-944	2407	2152	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3100	N	2155	-0-	-945	1462	2152	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2800	N	2045	-0-	-755	707	2042	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2794	N	2087	-0-	-707	-0-	2083	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1931	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1796	2	4	9	Y	4	4	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2811	N	2558	-0-	-253	-0-	2515	2	43	9	Y	39	28	1			17
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	2	42	9	Y	38	43	1			12
02	2744	X	1131	-0-	-1613	-0-	1097	2	34	9	Y	31	21	1			22
03	3038	X	1221	-0-	-1817	-0-	1179	2	42	9	Y	38	54	1			6
04	2940	X	945	-0-	-1995	-0-	912	2	33	9	Y	30	29	1			7
05	2573	X	1091	-0-	-1482	-0-	1052	2	39	9	Y	35	24	1			18

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2188	-0-	-912	1946	2144	2	44	9	Y	40	37	1			12
01	3100	N	2198	-0-	-902	1044	2146	2	52	9	Y	47	54	1			5
02	2800	N	2008	-0-	-792	252	1962	2	46	9	Y	42	39	1			8
03	2544	N	2292	-0-	-252	-0-	2239	2	53	9	Y	48	49	1			7
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2044	2	45	9	Y	41	39	1			9
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2085	2	46	9	Y	42	40	1			11

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2660	2	39	9	Y	35	33	1			5
01	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2355	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	2548	X	2543	-0-	-5	-0-	2523	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4178	2	7	9	Y	6	7	1			1
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3650	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4111	2	7	9	Y	6	6	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5945	-0-	-348	-0-	5842	2	103	9	Y	94	87	1			29
01	6262	X	6165	-0-	-97	-0-	6044	2	121	9	Y	110	127	1			12
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5247	2	107	9	Y	97	91	1			18
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5890	2	127	9	Y	115	117	1			16
*04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5361	2	109	9	Y	99	93	1			22
05	5487	X	5285	-0-	-202	-0-	5177	2	108	9	Y	98	94	1			26

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	4773	2	14	9	N	13	16	1			6
01	4991	X	4262	-0-	-729	-0-	4251	2	11	9	N	10	13	1			3
02	4508	X	3892	-0-	-616	-0-	3882	2	10	9	N	9	8	1			4
03	4991	X	4716	-0-	-275	-0-	4705	2	11	9	N	10	12	1			2
04	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	4518	2	10	9	N	9	8	1			3
05	4774	X	4753	-0-	-21	-0-	4744	2	9	9	N	8	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2786	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2442	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2576	X	2521	-0-	-55	-0-	2502	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2562	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	2461	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	2338	2	8	9	Y	7	7	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3452	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	3286	X	2425	-0-	-861	-0-	2421	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3136	X	2929	-0-	-207	-0-	2923	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3472	X	2278	-0-	-1194	-0-	2274	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3298	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2892	2	6	9	Y	5	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	586	2	47	9	Y	43	41	1			13
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	572	2	58	9	Y	53	60	1			6
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	513	2	50	9	Y	45	44	1			7
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	603	2	61	9	Y	55	54	1			8
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	549	2	53	9	Y	48	45	1			11
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	551	2	51	9	Y	46	45	1			12

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	949	-0-	-260	-0-	932	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	825	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	867	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	870	2	15	9	Y	14	15	1			1
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	992	N	891	-0-	-101	-0-	873	2	18	9	Y	16	15	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2418	-0-	-682	6086	2350	2	68	9	Y	62	58	1			9
01	3100	N	2365	-0-	-735	5351	2298	2	67	9	Y	61	64	1			6
02	2800	N	1972	-0-	-828	4523	1915	2	57	9	Y	52	50	1			8
03	3100	N	2221	-0-	-879	3644	2152	2	69	9	Y	63	65	1			6
*04	3000	N	2275	-0-	-725	2919	2206	2	69	9	Y	63	59	1			10
*05	3100	N	2284	-0-	-816	2103	2231	2	53	9	Y	48	52	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2334	-0-	-828	-0-	2277	2	57	9	Y	52	48	1			8
01	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	2722	2	55	9	Y	50	53	1			5
02	2688	X	2667	-0-	-21	-0-	2617	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2927	2	58	9	Y	53	54	1			5
*04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2838	2	57	9	Y	52	49	1			8
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2993	2	55	9	Y	50	50	1			8

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2026	-0-	-1074	1491	2004	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3100	N	2081	-0-	-1019	472	2059	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	2339	N	1867	-0-	-472	-0-	1846	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1911	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1965	2	22	9	Y	20	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3807	-0-	-1	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
*04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5139	2	107	9	Y	97	91	1			14
01	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	5438	2	105	9	Y	95	100	1			9
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4828	2	96	9	Y	87	84	1			12
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5253	2	109	9	Y	99	102	1			9
04	5130	X	4057	-0-	-1073	-0-	3950	2	107	9	Y	97	92	1			14
05	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4413	2	55	9	Y	50	56	1			8

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2400	-0-	-700	4072	2335	2	65	9	Y	59	58	1			9
01	3100	N	2401	-0-	-699	3373	2340	2	61	9	Y	55	58	1			6
02	2800	N	2131	-0-	-669	2704	2085	2	46	9	Y	42	45	1			3
03	3100	N	2411	-0-	-689	2015	2363	2	48	9	Y	44	39	1			8
*04	3000	N	2257	-0-	-743	1272	2210	2	47	9	Y	43	40	1			11
*05	3100	N	2342	-0-	-758	514	2305	2	37	9	Y	34	41	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	636	-0-	-736	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	754	-0-	-610	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1348	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	5	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2412	-0-	-1029	-0-	2400	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3441	X	2273	-0-	-1168	-0-	2262	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	3696	X	3222	-0-	-474	-0-	3209	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4847	2	14	9	Y	13	14	1			1
*04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4484	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	230	1	1537	2	Y	100	98	1			24
							110	9									
01	1767	X	1303	-0-	-464	-0-	132	1	1068	2	Y	94	86	1			32
							103	9									
02	2072	X	909	-0-	-1163	-0-	84	1	708	2	Y	106	127	1			11
							117	9									
03	2294	X	1468	-0-	-826	-0-	199	1	1210	2	Y	54	59	1			6
							59	9									
04	2220	X	2057	-0-	-163	-0-	215	1	1801	2	Y	37	40	1			3
							41	9									
05	1891	X	316	-0-	-1575	-0-	276	1	40	9	Y	36	31	1			8

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2253	N	1526	-0-	-727	-0-	1490	2	36	9	Y	33	33	1			2
01	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	1273	2	30	9	Y	27	15	1			14
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	1254	2	32	9	Y	29	30	1			13
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1828	2	36	9	Y	33	44	1			2
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1689	2	37	9	Y	34	33	1			3
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2025	2	35	9	Y	32	17	1			18

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6271	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5958	2	8	9	Y	7	6	1			1
*04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5536	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5069	2	7	9	Y	6	6	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	2719	2	39	9	Y	35	28	1			12
01	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2697	2	74	9	Y	67	59	1			20
02	2492	N	2426	-0-	-66	-0-	2387	2	39	9	Y	35	28	1			27
03	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2577	2	58	9	Y	53	75	1			5
04	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	2558	2	34	9	Y	31	22	1			14
05	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2590	2	31	9	Y	28	21	1			21

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	2926	2	142	9	Y	129	129	1			8
01	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	2920	2	145	9	Y	132	70	1			70
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2329	2	139	9	Y	126	133	1			63
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2718	2	152	9	Y	138	192	1			9
*04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2623	2	143	9	Y	130	128	1			11
*05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2730	2	135	9	Y	123	64	1			70

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3093	2	65	9	Y	59	55	1			9
01	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3076	2	62	9	Y	56	60	1			5
02	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2544	2	56	9	Y	51	49	1			7
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2817	2	66	9	Y	60	61	1			6
04	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2458	2	65	9	Y	59	56	1			9
05	2883	X	2184	-0-	-699	-0-	2143	2	41	9	Y	37	40	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2	Y	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	Y	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	Y	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	Y	-0-					-0-
*04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	Y	-0-					-0-
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2225	2	96 9 N	87	57	1			53
01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2180	2	105 9 N	95	118	1			30
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	1942	2	102 9 N	93	80	1			43
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2266	2	106 9 N	96	121	1			18
*04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2125	2	100 9 N	91	83	1			26
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2180	2	96 9 N	87	79	1			34

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4369	2	7 9 Y	6	6	1			1
01	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	4328	2	8 9 Y	7	7	1			1
02	3836	X	3801	-0-	-35	-0-	3795	2	6 9 Y	5	5	1			1
03	4247	X	4226	-0-	-21	-0-	4218	2	8 9 Y	7	7	1			1
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4023	2	7 9 Y	6	6	1			1
05	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4096	2	26 9 Y	24	18	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3433	-0-	-1992	-0-	3383	2	50 9 Y	45	43	1			7
01	5270	X	3392	-0-	-1878	-0-	3340	2	52 9 Y	47	49	1			5
02	4284	X	3999	-0-	-285	-0-	3942	2	57 9 Y	52	50	1			7
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4561	2	66 9 Y	60	61	1			6
*04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4177	2	65 9 Y	59	56	1			9
05	4433	X	3906	-0-	-527	-0-	3843	2	63 9 Y	57	57	1			9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	1133	2	42 9 Y	38	35	1			6
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1082	2	39 9 Y	35	38	1			3
02	1316	N	1173	-0-	-143	-0-	1133	2	40 9 Y	36	34	1			5
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1347	2	44 9 Y	40	41	1			4
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1314	2	43 9 Y	39	37	1			6
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1260	2	41 9 Y	37	37	1			6

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1774	2	12 9 Y	11	10	1			2
01	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1742	2	10 9 Y	9	10	1			1
02	1708	N	1588	-0-	-120	-0-	1578	2	10 9 Y	9	9	1			1
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1786	2	12 9 Y	11	11	1			1
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	1516	2	12 9 Y	11	10	1			2
05	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1446	2	8 9 Y	7	8	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1131	2	23 9 Y	21	20	1			3
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1113	2	23 9 Y	21	22	1			2
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	997	2	22 9 Y	20	19	1			3
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1095	2	23 9 Y	21	22	1			2
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1048	2	23 9 Y	21	20	1			3
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1092	2	23 9 Y	21	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2779	-0-	-321	62	2759	2	20	9	Y	18	19	1			6
01	2816	N	2754	-0-	-62	-0-	2737	2	17	9	Y	15	10	1			11
02	2800	N	3415	-0-	615	615	3391	2	24	9	Y	22	19	1			14
03	3100	N	3903	-0-	803	1418	3889	2	14	9	Y	13	18	1			9
*04	3000	N	3656	-0-	656	2074	3636	2	20	9	Y	18	20	1			7
*05	5891	X	3817	-0-	-2074	-0-	3794	2	23	9	Y	21	24	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2693	-0-	-407	3397	2684	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3100	N	2881	-0-	-219	3178	2872	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	N	2419	-0-	-381	2797	2411	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3100	N	2641	-0-	-459	2338	2632	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	3000	N	2527	-0-	-473	1865	2518	2	9	9	Y	8	8	1			1
*05	3100	N	2592	-0-	-508	1357	2583	2	9	9	Y	8	8	1			1

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2737	-0-	-363	2546	2603	2	134	9	Y	122	114	1			18
01	3100	N	2910	-0-	-190	2356	2780	2	130	9	Y	118	125	1			11
02	2800	N	2205	-0-	-595	1761	2085	2	120	9	Y	109	105	1			15
03	3100	N	2332	-0-	-768	993	2194	2	138	9	Y	125	128	1			12
*04	3000	N	2308	-0-	-692	301	2261	2	47	9	Y	43	50	1			5
*05	2652	N	2351	-0-	-301	-0-	2343	2	8	9	Y	7	11	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3075	N	1094	-0-	-1981	-0-	1088	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	1097	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1596	X	912	-0-	-684	-0-	909	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1488	X	922	-0-	-566	-0-	918	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1080	X	1043	-0-	-37	-0-	1039	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3528	2	24	9	Y	22	18	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	530	-0-	-524	-0-	521	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	388	-0-	-356	-0-	379	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	162	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	940	-0-	-424	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7285	-0-	-310	-0-	7264	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	7688	X	6532	-0-	-1156	-0-	6511	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	6692	X	6653	-0-	-39	-0-	6634	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	6906	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	7170	X	6718	-0-	-452	-0-	6697	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	7378	X	6880	-0-	-498	-0-	6859	2	21	9	Y	19	19	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	876	2	21	9	Y	19	18	1			3
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	868	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	Y	20	20	1			2
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	786	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	752	2	21	9	Y	19	19	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	2231	2	Y	69	95	1			20
							76	9									
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	150	1	2267	2	Y	83	94	1			9
							91	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	Y	74	69	1			14
							81	9									
03	3100	N	3229	-0-	129	129	189	1	2945	2	Y	86	88	1			12
							95	9									
*04	3000	N	2971	-0-	-29	100	168	1	2719	2	Y	76	71	1			17
							84	9									
*05	3100	N	3386	-0-	286	386	201	1	3105	2	Y	73	71	1			19
							80	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4454	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4774	X	4598	-0-	-176	-0-	4555	2	43	9	Y	39	41	1			4
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4113	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4451	2	45	9	Y	41	42	1			4
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3852	2	44	9	Y	40	38	1			6
*05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3869	2	77	9	Y	70	64	1			12

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2086	-0-	-1014	2385	2013	2	73	9	Y	66	62	1			10
01	3100	N	2145	-0-	-955	1430	2073	2	72	9	Y	65	69	1			6
02	2800	N	1995	-0-	-805	625	1929	2	66	9	Y	60	58	1			8
03	2846	N	2221	-0-	-625	-0-	2146	2	75	9	Y	68	70	1			6
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2072	2	7	9	Y	6	11	1			1
05	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2			Y	-0-	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	N	4	16	1			6
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1973	2	7	9	N	6					12
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	2	12	9	N	11	17	1			6
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	2	3	9	N	3					9
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1854	2	8	9	N	7					16
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1987	2	9	9	N	8	16	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	1753	-0-	-442	-0-	1753	2			Y	-0-					1
01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			Y	-0-					1
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					2
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					2
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					2
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3055	N	1657	-0-	-1398	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1922	N	1118	-0-	-804	-0-	1109	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1652	N	989	-0-	-663	-0-	983	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1380	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1080	N	988	-0-	-92	-0-	979	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1017	2	8	9	Y	7	7	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5585	2	111	9	Y	101	95	1			15
01	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	4455	2	109	9	Y	99	105	1			9
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4989	2	101	9	Y	92	88	1			13
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5358	2	114	9	Y	104	107	1			10
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5304	2	63	9	Y	57	58	1			9
*05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5412	2	57	9	Y	52	52	1			9

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4933	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4853	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4472	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	4887	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	4800	X	4285	-0-	-515	-0-	4284	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	4247	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2629	-0-	-471	7385	2625	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3100	N	2586	-0-	-514	6871	2583	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2800	N	2441	-0-	-359	6512	2438	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3100	N	2666	-0-	-434	6078	2662	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	3000	N	2559	-0-	-441	5637	2555	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	3100	N	2636	-0-	-464	5173	2633	2	3	9	Y	3	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	3810	2	18	9	Y	16	9	1			10
01	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3917	2	18	9	Y	16	18	1			8
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3581	2	17	9	Y	15	18	1			5
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3777	2	17	9	Y	15	9	1			11
04	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3629	2	11	9	Y	10	9	1			12
*05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3839	2	13	9	Y	12	17	1			7

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2516	-0-	-584	7051	2510	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3100	N	2236	-0-	-864	6187	2232	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2800	N	2134	-0-	-666	5521	2128	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3100	N	2361	-0-	-739	4782	2357	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*04	3000	N	2276	-0-	-724	4058	2270	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	3100	N	2391	-0-	-709	3349	2381	2	10	9	Y	9	8	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2854	2	62	9	Y	56	57	1			28
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3070	2	84	9	Y	76	97	1			7
02	2296	X	1798	-0-	-498	-0-	1798	2			Y	-0-					7
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2767	2	121	9	Y	110	101	1			16
04	2460	X	2332	-0-	-128	-0-	2288	2	44	9	Y	40	53	1			3
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2817	2	1	9	Y	1					4

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2760	-0-	-92	-0-	2760	2			Y	-0-					1
01	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			Y	-0-					1
02	2548	X	2411	-0-	-137	-0-	2409	2	2	9	Y	2					3
03	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2611	2	6	9	Y	5	7	1			1
*04	2670	X	2271	-0-	-399	-0-	2271	2			Y	-0-					1
*05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2753	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	2856	2	42	9	Y	38	35	1			6
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2856	2	40	9	Y	36	39	1			3
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2612	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2993	2	25	9	Y	23	26	1			2
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3057	2	14	9	Y	13	13	1			2

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4588	2	26	9	N	24	15	1			15
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4514	2	31	9	N	28	34	1			9
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3881	2	30	9	N	27	23	1			13
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4762	2	30	9	N	27	35	1			5
*04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4550	2	30	9	N	27	24	1			8
*05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4677	2	28	9	N	25	23	1			10

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	208	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	260	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	164	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	234	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	235	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1038	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	Y	13	12	1			2
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1912	2	20	9	Y	18	17	1			3
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2162	2	22	9	Y	20	21	1			2
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	2	22	9	Y	20	19	1			3
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2162	2	21	9	Y	19	19	1			3

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2136	-0-	-964	4391	2136	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2023	-0-	-1077	3314	2023	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1988	-0-	-812	2502	1988	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3365	-0-	265	2767	3365	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4441	-0-	1441	4208	4441	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3296	-0-	196	4404	3296	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	2745	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2895	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	3220	X	2758	-0-	-462	-0-	2749	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3503	X	3192	-0-	-311	-0-	3180	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	3080	2	13	9	Y	12	11	1			2
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3125	2	12	9	Y	11	11	1			2

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	1204	X	870	-0-	-334	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
03	1333	X	918	-0-	-415	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	1200	X	830	-0-	-370	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
05	1116	X	866	-0-	-250	-0-	855	2	11	9	Y	10	8	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3728	2	55	9	Y	50	47	1			7
01	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3323	2	53	9	Y	48	51	1			4
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3178	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3721	2	56	9	Y	51	52	1			5
04	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2927	2	56	9	Y	51	48	1			8
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3532	2	53	9	Y	48	48	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	3720	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	3470	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3481	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3748	2	47	9	Y	43	44	1			4
*04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3677	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3638	2	42	9	Y	38	38	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5739	-0-	-182	-0-	5643	2	96	9	Y	87	73	1			30
01	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	5473	2	98	9	Y	89	79	1			40
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5465	2	102	9	Y	93	119	1			14
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5645	2	99	9	Y	90	78	1			26
*04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5804	2	54	9	Y	49	57	1			18
05	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5399	2	45	9	Y	41	57	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
*03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3336	2	6	9	Y	5					5
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3098	2	69	9	Y	63	58	1			10
*05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3210	2	66	9	Y	60	60	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2794	-0-	-1050	-0-	2706	2	88	9	Y	80	75	1			13
01	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3553	2	97	9	Y	88	93	1			8
02	3556	X	3543	-0-	-13	-0-	3454	2	89	9	Y	81	78	1			11
03	3937	X	1535	-0-	-2402	-0-	1465	2	70	9	Y	64	70	1			5
04	3720	X	832	-0-	-2888	-0-	765	2	67	9	Y	61	58	1			8
05	3937	X	642	-0-	-3295	-0-	583	2	59	9	Y	54	52	1			10

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4302	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	4322	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3797	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4245	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	3930	X	2532	-0-	-1398	-0-	2518	2	14	9	Y	13	13	1			2
*05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4174	2	15	9	Y	14	14	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2750	2	55	9	Y	50	47	1			7
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	Y	50	52	1			5
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2358	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	2087	2	57	9	Y	52	53	1			5
04	2250	N	1995	-0-	-255	-0-	1942	2	53	9	Y	48	46	1			7
05	2325	N	2043	-0-	-282	-0-	2043	2			Y	-0-	7	1			-0-

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2988	2	15	9	Y	14	13	1			2
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2350	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	2538	2	14	9	Y	13	12	1			2
03	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	2882	2	15	9	Y	14	15	1			1
04	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	2649	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	2728	2	12	9	Y	11	11	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2972	-0-	-1399	-0-	2843	2	129	9	N	117	116	1			18
01	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	3285	2	125	9	N	114	120	1			12
02	3892	X	1931	-0-	-1961	-0-	1842	2	89	9	N	81	88	1			5
03	4309	X	1366	-0-	-2943	-0-	1288	2	78	9	N	71	67	1			9
04	3630	X	1311	-0-	-2319	-0-	1245	2	66	9	N	60	39	1			30
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3618	2	187	9	N	170	178	1			22

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5747	2	43	9	Y	39	28	1			16
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5281	2	45	9	Y	41	43	1			14
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4164	2	41	9	Y	37	27	1			24
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4201	2	37	9	Y	34	53	1			5
*04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4131	2	35	9	Y	32	26	1			11
*05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5239	2	35	9	Y	32	26	1			17

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3084	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3410	X	2882	-0-	-528	-0-	2834	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	3052	X	2657	-0-	-395	-0-	2612	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	2826	2	50	9	Y	45	47	1			4
04	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	2600	2	45	9	Y	41	39	1			6
05	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	2482	2	41	9	Y	37	37	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3521	2	22	9	Y	20	19	1			3
01	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3484	2	22	9	Y	20	21	1			2
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3150	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	3627	X	3309	-0-	-318	-0-	3287	2	22	9	Y	20	21	1			2
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3225	2	32	9	Y	29	26	1			5
05	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	3347	2	40	9	Y	36	35	1			6

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2199	2	40	9	Y	36	34	1			5
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2179	2	40	9	Y	36	38	1			3
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1889	2	37	9	Y	34	32	1			5
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2029	2	42	9	Y	38	39	1			4
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1950	2	41	9	Y	37	35	1			6
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1946	2	40	9	Y	36	36	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	2817	2	276	9	Y	251	269	1			48
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2705	2	242	9	Y	220	216	1			52
02	2772	X	2554	-0-	-218	-0-	2312	2	242	9	Y	220	164	1			108
03	3100	X	2530	-0-	-570	-0-	2359	2	171	9	Y	155	225	1			38
04	3000	X	2377	-0-	-623	-0-	2188	2	189	9	Y	172	106	1			104
05	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	2333	2	264	9	Y	240	268	1			76

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3994	2	12	9	Y	11	13	1			10
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3901	2	10	9	Y	9					19
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3500	2	11	9	Y	10	18	1			11
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3561	2	11	9	Y	10					21
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	2	8	9	Y	7	18	1			10
*05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3715	2	12	9	Y	11					21

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	847	-0-	-889	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1649	2	76	9	N	69	61	1			25
01	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1516	2	77	9	N	70	83	1			12
02	1652	N	1489	-0-	-163	-0-	1417	2	72	9	N	65	40	1			37
03	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1623	2	85	9	N	77	100	1			14
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1588	2	75	9	N	68	59	1			23
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1540	2	66	9	N	60	59	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	2988	2	66	9	Y	60	56	1			9
01	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2799	2	63	9	Y	57	61	1			5
02	2660	X	2486	-0-	-174	-0-	2425	2	61	9	Y	55	52	1			8
03	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	2544	2	67	9	Y	61	63	1			6
04	2970	X	2346	-0-	-624	-0-	2303	2	43	9	Y	39	39	1			6
*05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3131	2	33	9	Y	30	31	1			5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	2966	2	97	9	Y	88	83	1			13
01	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3177	2	96	9	Y	87	92	1			8
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3120	2	88	9	Y	80	77	1			11
03	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3240	2	100	9	Y	91	93	1			9
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3133	2	78	9	Y	71	69	1			11
05	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3261	2	66	9	Y	60	61	1			10

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4481	2	74	9	N	67	47	1			40
01	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	4041	2	78	9	N	71	89	1			22
02	4088	X	3835	-0-	-253	-0-	3758	2	77	9	N	70	60	1			32
03	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	4240	2	80	9	N	73	91	1			14
04	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	4102	2	75	9	N	68	62	1			20
05	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	4104	2	72	9	N	65	59	1			26

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1695	-0-	-1405	781	1606	2	89	9	Y	81	76	1			12
01	2569	N	1788	-0-	-781	-0-	1702	2	86	9	Y	78	83	1			7
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1505	2	80	9	Y	73	70	1			10
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1607	2	91	9	Y	83	85	1			8
04	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1492	2	90	9	Y	82	77	1			13
05	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1253	2	87	9	Y	79	79	1			13

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	71	66	1			22
							78	9									
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	161	1	2429	2	Y	83	96	1			9
							91	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	139	1	2159	2	Y	74	69	1			14
							81	9									
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	142	1	2209	2	Y	86	88	1			12
							95	9									
*04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	130	1	2100	2	Y	75	70	1			17
							83	9									
*05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	134	1	2072	2	Y	73	71	1			19
							80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2178	N	2008	-0-	-170	-0-	124	1	1852	2	Y	29	29	1			9
							32	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	129	1	1943	2	Y	34	39	1			4
							37	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	117	1	1809	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	123	1	1916	2	Y	35	36	1			5
							39	9									
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	108	1	1744	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
05	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	111	1	1706	2	Y	30	29	1			8
							33	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

12	4929	X	3797	-0-	-1132	-0-	3761	2	36	9	Y	33	29	1			6
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4878	2	55	9	Y	50	51	1			5
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4381	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4725	2	22	9	Y	20	25	1			1
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4622	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4855	2	4	9	Y	4	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

12	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2633	2	32	9	Y	29	28	1			4
01	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2449	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	2492	X	2163	-0-	-329	-0-	2134	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2452	2	33	9	Y	30	31	1			3
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2391	2	30	9	Y	27	26	1			4
*05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2586	2	30	9	Y	27	27	1			4

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

12	2263	X	2139	-0-	-124	-0-	2065	2	74	9	Y	67	48	1			69
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2084	2	87	9	Y	79	100	1			48
02	1932	N	1870	-0-	-62	-0-	1791	2	79	9	Y	72	51	1			69
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2385	2	111	9	Y	101	103	1			67
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2349	2	96	9	Y	87	102	1			52
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2337	2	131	9	Y	119	107	1			64

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

12	3100	N	2064	-0-	-1036	2172	2005	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	3100	N	2063	-0-	-1037	1135	2005	2	58	9	Y	53	56	1			5
02	2800	N	1859	-0-	-941	194	1805	2	54	9	Y	49	47	1			7
03	2246	N	2052	-0-	-194	-0-	1993	2	59	9	Y	54	56	1			5
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1934	2	47	9	Y	43	41	1			7
*05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2027	2	44	9	Y	40	40	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7750	-0-	-527	-0-	7687	2	63	9	Y	57	53	1			9
01	8215	X	7766	-0-	-449	-0-	7707	2	59	9	Y	54	58	1			5
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7256	2	61	9	Y	55	52	1			8
03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7807	2	48	9	Y	44	48	1			4
*04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7304	2	46	9	Y	42	39	1			7
*05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7505	2	44	9	Y	40	40	1			7

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2258	-0-	-842	4823	2258	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2151	-0-	-949	3874	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1990	-0-	-810	3064	1990	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2031	-0-	-1069	1995	2031	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1933	-0-	-1067	928	1933	2			Y	-0-					-0-
*05	3089	N	2161	-0-	-928	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	506	-0-	-393	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3684	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	3232	2	10	9	Y	9	8	1			4
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3436	2	10	9	Y	9	12	1			1
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3752	2	11	9	Y	10	8	1			3
04	3570	X	3568	-0-	-2	-0-	3562	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3653	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5263	-0-	-565	-0-	5256	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	5828	X	4838	-0-	-990	-0-	4831	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4775	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5400	2	8	9	Y	7	7	1			1
*04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5407	2	14	9	Y	13	11	1			3
*05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5886	2	23	9	Y	21	20	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1970	-0-	-789	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2052	-0-	-412	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	3191	-0-	-3505	-0-	3185	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	6634	X	2699	-0-	-3935	-0-	2695	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	5488	X	4853	-0-	-635	-0-	4834	2	19	9	Y	17	15	1			3
03	5890	X	3984	-0-	-1906	-0-	3959	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4504	2	18	9	Y	16	16	1			2
*05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5577	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1754	2	14	9	Y	13	10	1			3
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1453	2	37	9	Y	34	35	1			2
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2079	2	70	9	Y	64	56	1			10
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1448	2	52	9	Y	47	48	1			9

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6138	-0-	-124	-0-	6101	2	37	9	N	34	43	1			15
01	6262	X	5661	-0-	-601	-0-	5638	2	23	9	N	21	29	1			7
02	5656	X	4955	-0-	-701	-0-	4932	2	23	9	N	21	18	1			10
03	6200	X	5690	-0-	-510	-0-	5667	2	23	9	N	21	27	1			4
04	5940	X	5446	-0-	-494	-0-	5423	2	23	9	N	21	19	1			6
05	6138	X	5430	-0-	-708	-0-	5408	2	22	9	N	20	18	1			8

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1020	1	326	2	Y	106	104	1			23
							117	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	456	1	1194	2	Y	95	89	1			29
							105	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	522	1	561	2	Y	73	92	1			10
							80	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	753	1	1063	2	Y	93	91	1			12
							102	9									
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	705	1	632	2	Y	63	69	1			6
							69	9									
05	1085	N	863	-0-	-222	-0-	795	1	68	9	Y	62	54	1			14

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	1027	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1519	N	833	-0-	-686	-0-	829	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	Y	4	4	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3616	2	143	9	N	130	129	1			19
01	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3257	2	135	9	N	123	129	1			13
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3357	2	102	9	N	93	100	1			6
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4092	2	110	9	N	100	87	1			19
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4228	2	101	9	N	92	87	1			24
*05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3802	2	85	9	N	77	91	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	985	1	2830	2	Y	91	89	1			20
							100	9									
01	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	756	1	2556	2	Y	68	70	1			18
							75	9									
02	3864	X	3017	-0-	-847	-0-	645	1	2300	2	Y	65	74	1			9
							72	9									
03	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	793	1	2621	2	Y	83	81	1			11
							91	9									
04	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	747	1	2811	2	Y	56	62	1			5
							62	9									
05	3906	X	663	-0-	-3243	-0-	602	1	61	9	Y	55	48	1			12

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2835	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2735	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2790	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	Y	14	9	1			6

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	5667	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	5890	X	3508	-0-	-2382	-0-	3494	2	14	9	Y	13	14	1			1
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4881	2	21	9	Y	19	17	1			3
03	5332	X	5154	-0-	-178	-0-	5132	2	22	9	Y	20	21	1			2
04	5160	X	4817	-0-	-343	-0-	4795	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	5332	X	4820	-0-	-512	-0-	4799	2	21	9	Y	19	19	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4259	2	45	9	Y	41	38	1			6
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4324	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	3948	X	3783	-0-	-165	-0-	3743	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	4371	X	3665	-0-	-706	-0-	3639	2	26	9	Y	24	28	1			1
04	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3790	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	4177	2	3	9	Y	3	3	1			1

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2354	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2203	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1940	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	Y	28	28	1			3
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2664	2	29	9	Y	26	25	1			4
*05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2842	2	29	9	Y	26	26	1			4

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3326	-0-	-34	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	921	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

12	4929	X	4875	-0-	-54	-0-	4863	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	4690	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4480	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4870	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	4710	X	4388	-0-	-322	-0-	4373	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	4468	2	14	9	Y	13	13	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4575	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	4044	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	4424	X	4036	-0-	-388	-0-	4030	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	4751	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	4740	X	3982	-0-	-758	-0-	3976	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4755	2	7	9	Y	6	6	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

12	7409	X	7310	-0-	-99	-0-	7290	2	20	9	Y	18	16	1			3
01	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	7269	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	6664	X	6509	-0-	-155	-0-	6492	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7155	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	7140	X	6794	-0-	-346	-0-	6775	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	7316	X	6878	-0-	-438	-0-	6858	2	20	9	Y	18	17	1			4

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4909	2	8	9	Y	7	4	1			5
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5398	2	9	9	Y	8	9	1			4
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5259	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5628	2	8	9	Y	7	4	1			5
*04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5943	2	6	9	Y	5	4	1			6
*05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5798	2	6	9	Y	5	8	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

12	3100	N	2102	-0-	-998	401	2079	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2232	N	1743	-0-	-489	-0-	1719	2	24	9	Y	22	21	1			5
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1795	2	13	9	Y	12	8	1			9
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	Y	18	21	1			6
*04	3000	N	3090	-0-	90	90	3071	2	19	9	Y	17	17	1			6
*05	3100	N	3181	-0-	81	171	3162	2	19	9	Y	17	13	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

12	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	4036	2	26	9	Y	24	16	1			15
01	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	3653	2	31	9	Y	28	34	1			9
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3707	2	32	9	Y	29	17	1			21
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6075	2	35	9	Y	32	38	1			15
*04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7108	2	34	9	Y	31	32	1			14
*05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4873	2	30	9	Y	27	32	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2803	-0-	-762	-0-	2782	2	21	9	Y	19	16	1			7
01	3565	X	2811	-0-	-754	-0-	2791	2	20	9	Y	18	22	1			3
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2580	2	19	9	Y	17	10	1			10
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2933	2	22	9	Y	20	26	1			4
*04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2800	2	19	9	Y	17	15	1			6
*05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2786	2	17	9	Y	15	15	1			6

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2395	-0-	-984	-0-	2385	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3207	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2968	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	3033	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3144	2	31	9	Y	28	24	1			6

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4870	2	20	9	Y	18	16	1			3
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4994	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	4452	X	4416	-0-	-36	-0-	4399	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	4798	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	4860	X	4722	-0-	-138	-0-	4707	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	4742	2	15	9	Y	14	14	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	7029	-0-	-8	-0-	6954	2	75	9	Y	68	64	1			10
01	7037	X	7032	-0-	-5	-0-	6959	2	73	9	Y	66	70	1			6
02	6384	X	6256	-0-	-128	-0-	6188	2	68	9	Y	62	59	1			9
03	7068	X	6860	-0-	-208	-0-	6783	2	77	9	Y	70	72	1			7
04	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	6526	2	77	9	Y	70	66	1			11
05	7037	X	6649	-0-	-388	-0-	6574	2	75	9	Y	68	68	1			11

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	534	2	21	9	Y	19	18	1			1
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	408	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	540	N	312	-0-	-228	-0-	304	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4097	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4096	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3646	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	3742	2	31	9	Y	28	28	1			3
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4213	2	24	9	Y	22	22	1			3
*05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4165	2	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4753	2	119	9	Y	108	149	1			41
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5392	2	111	9	Y	101	73	1			69
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4570	2	120	9	Y	109	78	1			100
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5105	2	116	9	Y	105	158	1			47
*04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4889	2	108	9	Y	98	83	1			62
*05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5346	2	89	9	Y	81	82	1			61

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3860	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3706	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3320	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3491	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3177	2	7	9	Y	6	6	1			1
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3390	2	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5815	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5795	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5498	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	5183	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	5640	X	4818	-0-	-822	-0-	4809	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	5013	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	226	1	2089	2	Y	42	39	1			6
							46	9									
01	3999	X	1845	-0-	-2154	-0-	159	1	1649	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
02	2744	X	1676	-0-	-1068	-0-	192	1	1443	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
03	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	418	1	2110	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
04	2940	X	2559	-0-	-381	-0-	449	1	2063	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
05	2356	X	1694	-0-	-662	-0-	244	1	1422	2	Y	25	30	1			2
							28	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3456	2	74	9	Y	67	59	1			24
01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3003	2	72	9	Y	65	78	1			11
02	3304	X	3082	-0-	-222	-0-	3013	2	69	9	Y	63	38	1			36
03	3658	X	2605	-0-	-1053	-0-	2535	2	70	9	Y	64	86	1			14
04	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	2645	2	65	9	Y	59	51	1			22
05	3534	X	3045	-0-	-489	-0-	2982	2	63	9	Y	57	56	1			23

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3581	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3524	2	42	9	Y	38	40	1			4
02	3192	X	2757	-0-	-435	-0-	2720	2	37	9	Y	34	33	1			5
03	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	2917	2	44	9	Y	40	41	1			4
04	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	3021	2	78	9	Y	71	64	1			11
05	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	2998	2	77	9	Y	70	69	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	794	-0-	-787	-0-	790	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1062	2	10	9	Y	9	7	1			3
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6	4	1			5
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	12	1			1
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	2	4	9	Y	4	3	1			2
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	3	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3845	2	76	9	Y	69	65	1			10
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3809	2	74	9	Y	67	71	1			6
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3440	2	69	9	Y	63	60	1			9
03	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	3807	2	59	9	Y	54	59	1			4
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	3306	2	48	9	Y	44	41	1			7
05	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3534	2	45	9	Y	41	41	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

12	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	3323	2	21	9	Y	19	15	1			7
01	3782	X	2566	-0-	-1216	-0-	2537	2	29	9	Y	26	24	1			9
02	3164	X	2920	-0-	-244	-0-	2898	2	22	9	Y	20	14	1			15
03	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	3084	2	28	9	Y	25	37	1			3
04	3390	X	2739	-0-	-651	-0-	2728	2	11	9	Y	10	8	1			5
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3339	2	15	9	Y	14	8	1			11

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

12	961	N	946	-0-	-15	-0-	17	1	885	2	Y	40	41	1			9
							44	9									
01	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	984	2	30	9	Y	27	26	1			10
02	1652	N	112	-0-	-1540	-0-	105	2	7	9	Y	6	16	1			-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1515	2	43	9	Y	39	34	1			5
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1429	2	29	9	Y	26	29	1			2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	26	22	1			6

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

12	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	1136	2	64	9	Y	58	81	1			56
01	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1180	2	58	9	Y	53					109
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1087	2	63	9	Y	57	103	1			63
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1262	2	59	9	Y	54					117
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1163	2	46	9	Y	42	101	1			58
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1237	2	63	9	Y	57					115

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	79	1	4219	2	Y	53	51	1			18
							58	9									
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4086	2	46	9	Y	42	38	1			22
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3897	2	48	9	Y	44	60	1			6
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6008	2	68	9	Y	62	60	1			8
*04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7286	2	42	9	Y	38	42	1			4
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	37	33	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	659	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	678	2	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28	9	Y	25	23	1			4
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5110	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4600	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4943	2	28	9	Y	25	26	1			2
*04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4779	2	21	9	Y	19	18	1			3
*05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5165	2	19	9	Y	17	17	1			3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	498	2	13	9	Y	12	30	1			13
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	Y	13					26
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	494	2	14	9	Y	13	24	1			15
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	Y	14					29
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	531	2	11	9	Y	10	25	1			14
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	542	2	15	9	Y	14					28

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2045	2	28	9	N	25	25	1			5
01	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1767	2	28	9	N	25	24	1			6
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1788	2	17	9	N	15	10	1			11
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	1981	2	25	9	N	23	26	1			8
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20	21	1			7
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1792	2	22	9	N	20	15	1			12

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4333	2	43	9	N	39	37	1			9
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	4293	2	35	9	N	32	25	1			16
02	4004	X	3811	-0-	-193	-0-	3776	2	35	9	N	32	23	1			25
03	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	4125	2	31	9	N	28	47	1			6
04	4230	X	4045	-0-	-185	-0-	4016	2	29	9	N	26	24	1			8
05	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	4202	2	25	9	N	23	23	1			8

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	304	1	4378	2	Y	49	44	1			6
							54	9									
01	4371	X	2756	-0-	-1615	-0-	113	1	2625	2	Y	16	21	1			1
							18	9									
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	250	1	4190	2	Y	37	33	1			5
							41	9									
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	417	1	4115	2	Y	64	62	1			7
							70	9									
*04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	450	1	3940	2	Y	70	66	1			11
							77	9									
05	4371	X	2639	-0-	-1732	-0-	230	1	2368	2	Y	37	44	1			4
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4328	-0-	-539	-0-	4318	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	4867	X	3799	-0-	-1068	-0-	3788	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3879	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4487	2	11	9	Y	10	10	1			1
*04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4279	2	11	9	Y	10	9	1			2
*05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4321	2	46	9	Y	42	34	1			10

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2589	2	46	9	Y	42	62	1			15
01	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	2312	2	46	9	Y	42	33	1			24
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2578	2	39	9	Y	35	31	1			28
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	32	1			24
04	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	2127	2	31	9	Y	28	33	1			19
*05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2763	2	48	9	Y	44	32	1			31

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5210	-0-	-122	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
*04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
*05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	12245	-0-	-682	-0-	767	1	11427	2	N	46	42	1			14
							51	9									
01	12679	X	12637	-0-	-42	-0-	781	1	11797	2	N	54	62	1			6
							59	9									
02	11452	X	11388	-0-	-64	-0-	687	1	10648	2	N	48	45	1			9
							53	9									
03	12679	X	12329	-0-	-350	-0-	739	1	11528	2	N	56	57	1			8
							62	9									
04	12270	X	11809	-0-	-461	-0-	685	1	11070	2	N	49	46	1			11
							54	9									
05	12648	X	11528	-0-	-1120	-0-	698	1	10777	2	N	48	46	1			13
							53	9									

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
*03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3560	2	6	9	Y	5	3	1			2
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3073	2	41	9	Y	37	33	1			6
05	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	2953	2	39	9	Y	35	35	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	759	-0-	-450	-0-	734	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	678	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	1260	X	644	-0-	-616	-0-	621	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	837	X	693	-0-	-144	-0-	667	2	26	9	Y	24	25	1			2
04	780	X	640	-0-	-140	-0-	614	2	26	9	Y	24	22	1			4
05	744	X	617	-0-	-127	-0-	592	2	25	9	Y	23	23	1			4

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	1988	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1530	2	32	9	Y	29	27	1			3
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1890	2	36	9	Y	33	34	1			3
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1792	2	36	9	Y	33	31	1			5
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2119	2	33	9	Y	30	30	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4598	-0-	-145	-0-	4556	2	42	9	Y	38	35	1			6
01	4743	X	4152	-0-	-591	-0-	4115	2	37	9	Y	34	37	1			3
02	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	3929	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	4331	2	43	9	Y	39	40	1			4
04	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4091	2	41	9	Y	37	35	1			6
05	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	4062	2	39	9	Y	35	35	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					5
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	764	2	4	9	Y	4	5	1			4
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	546	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	688	2	4	9	Y	4					7
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	689	2	6	9	Y	5	6	1			6
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	6	1			5

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2565	-0-	-535	2432	2528	2	37	9	Y	34	30	1			5
01	3100	N	2184	-0-	-916	1516	2151	2	33	9	Y	30	32	1			3
02	2800	N	2106	-0-	-694	822	2073	2	33	9	Y	30	29	1			4
03	3100	N	2545	-0-	-555	267	2508	2	37	9	Y	34	35	1			3
*04	2411	N	2144	-0-	-267	-0-	2107	2	37	9	Y	34	32	1			5
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2510	2	35	9	Y	32	32	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4131	2	123	9	Y	112	111	1			16
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4082	2	117	9	Y	106	111	1			11
02	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3686	2	88	9	Y	80	86	1			5
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5059	2	94	9	Y	85	74	1			16
*04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5514	2	88	9	Y	80	75	1			21
*05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5300	2	72	9	Y	65	78	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	854	1	2865	2	Y	46	45	1			13
							51	9									
01	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	582	1	2331	2	Y	62	46	1			29
							68	9									
02	3780	X	3198	-0-	-582	-0-	550	1	2532	2	Y	105	120	1			14
							116	9									
03	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	490	1	2012	2	Y	137	133	1			18
							151	9									
04	4050	X	2716	-0-	-1334	-0-	475	1	2142	2	Y	90	100	1			8
							99	9									
05	3782	X	713	-0-	-3069	-0-	614	1	99	9	Y	90	78	1			20

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3837	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5286	2	31	9	Y	28	25	1			3
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4743	2	36	9	Y	33	31	1			5
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5174	2	41	9	Y	37	38	1			4
04	5040	X	4438	-0-	-602	-0-	4401	2	37	9	Y	34	33	1			5
05	5208	X	5099	-0-	-109	-0-	5059	2	40	9	Y	36	35	1			6

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	3773	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	4092	X	2980	-0-	-1112	-0-	2974	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02	3752	X	683	-0-	-3069	-0-	679	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4913	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4161	2	4	9	Y	4	3	1			1
*05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4246	2	3	9	Y	3	3	1			1

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2583	-0-	-300	-0-	2549	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2976	N	2657	-0-	-319	-0-	2624	2	33	9	Y	30	32	1			3
02	2716	N	2340	-0-	-376	-0-	2309	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2539	2	35	9	Y	32	33	1			3
04	2580	N	2419	-0-	-161	-0-	2384	2	35	9	Y	32	30	1			5
*05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2637	2	14	9	Y	13	16	1			2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2204	-0-	-896	1098	2197	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	3100	N	2198	-0-	-902	196	2194	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2089	N	1893	-0-	-196	-0-	1886	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3195	-0-	-1858	-0-	450	1	2666	2	Y	72	67	1			11
							79	9									
01	5053	X	3020	-0-	-2033	-0-	404	1	2543	2	Y	66	71	1			6
							73	9									
02	3472	X	2524	-0-	-948	-0-	420	1	2031	2	Y	66	63	1			9
							73	9									
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	463	1	2778	2	Y	48	55	1			2
							53	9									
04	3090	X	2836	-0-	-254	-0-	450	1	2374	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	465	1	2492	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	632	1	1362	2	Y	146	143	1			32
							161	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	488	1	1501	2	Y	74	85	1			21
							81	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	539	1	1628	2	Y	73	84	1			10
							80	9									
03	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	527	1	1403	2	Y	94	92	1			12
							103	9									
*04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	515	1	1692	2	Y	63	69	1			6
							69	9									
05	2480	N	481	-0-	-1999	-0-	413	1	68	9	Y	62	54	1			14

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1873	2	1	9	Y	1	4	1			2
01	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	2			Y	-0-					2
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	Y	5	6	1			1
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					1
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3350	2	34	9	Y	31	28	1			8
01	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	3363	2	45	9	Y	41	30	1			19
02	3220	X	2868	-0-	-352	-0-	2824	2	44	9	Y	40	29	1			30
03	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3095	2	42	9	Y	38	61	1			7
04	3300	X	3192	-0-	-108	-0-	3155	2	37	9	Y	34	31	1			10
05	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3256	2	33	9	Y	30	30	1			10

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3485	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3241	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2972	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3088	2	15	9	Y	14	11	1			3
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2714	2	32	9	Y	29	27	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10	10	1		3
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	Y	12	14	1		1
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2090	2	12	9	Y	11	10	1		2
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2409	2	14	9	Y	13	13	1		2
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	Y	10	10	1		2
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2261	2	13	9	Y	12	11	1		3

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2945	2	8	9	Y	7	7	1		1
01	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2392	2	10	9	Y	9	9	1		1
02	2744	X	2389	-0-	-355	-0-	2379	2	10	9	Y	9	9	1		1
03	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2711	2	11	9	Y	10	10	1		1
04	2940	X	2075	-0-	-865	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	1		2
05	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2451	2	19	9	Y	17	16	1		3

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1581	-0-	-496	-0-	239	1	1336	2	Y	5	4	1		1
							6	9								
01	2077	X	1460	-0-	-617	-0-	215	1	1242	2	Y	3	4	1		-0-
							3	9								
02	1596	X	1293	-0-	-303	-0-	225	1	1062	2	Y	5	4	1		1
							6	9								
03	1612	X	217	-0-	-1395	-0-	44	1	172	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
04	1560	X	20	-0-	-1540	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
05	1581	X	355	-0-	-1226	-0-	11	1	338	2	Y	5	4	1		1
							6	9								

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2050	-0-	-1391	-0-	1977	2	73	9	Y	66	62	1		11
01	3441	X	2280	-0-	-1161	-0-	2228	2	52	9	Y	47	55	1		3
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2899	2	26	9	Y	24	24	1		3
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3211	2	30	9	Y	27	27	1		3
*04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3052	2	29	9	Y	26	25	1		4
05	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3116	2	28	9	Y	25	25	1		4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6990	X	2939	-0-	-4051	-0-	2904	2	35	9	Y	32	30	1		5
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2812	2	34	9	Y	31	33	1		3
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2698	2	32	9	Y	29	28	1		4
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2878	2	36	9	Y	33	34	1		3
*04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2679	2	36	9	Y	33	31	1		5
*05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2600	2	35	9	Y	32	31	1		6

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1		1
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	320	2	2	9	Y	2	1	1		1
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1		1
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	309	2	6	9	Y	5	4	1		2
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6	6	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

12	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2966	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2888	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2722	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	3000	2	29	9	Y	26	27	1			2
04	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2968	2	29	9	Y	26	24	1			4
*05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3122	2	22	9	Y	20	21	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5488	2	18	9	Y	16	15	1			2
01	5037	X	4742	-0-	-295	-0-	4729	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5237	2	17	9	Y	15	14	1			2
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5634	2	100	9	Y	91	82	1			11
*04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5313	2	135	9	Y	123	115	1			19
*05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5505	2	130	9	Y	118	117	1			20

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

12	1985	N	1903	-0-	-82	-0-	1860	2	43	9	Y	39	33	1			13
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	Y	41	36	1			18
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1653	2	46	9	Y	42	54	1			6
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1739	2	45	9	Y	41	35	1			12
04	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1741	2	24	9	Y	22	26	1			8
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19	26	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

12	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	155	1	2309	2	Y	54	50	1			17
							59	9									
01	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	145	1	2193	2	Y	63	73	1			7
							69	9									
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	135	1	2090	2	Y	56	52	1			11
							62	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	143	1	2229	2	Y	65	67	1			9
							72	9									
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	57	53	1			13
							63	9									
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	135	1	2081	2	Y	56	54	1			15
							62	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1445	2	19	9	Y	17	16	1			2
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	1			2
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	2	20	9	Y	18	18	1			2
*04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2199	2	19	9	Y	17	16	1			3
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

12	2511	X	2389	-0-	-122	-0-	2355	2	34	9	Y	31	29	1			5
01	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	2008	2	33	9	Y	30	32	1			3
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1984	2	31	9	Y	28	27	1			4
03	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2028	2	34	9	Y	31	32	1			3
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2130	2	35	9	Y	32	30	1			5
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2102	2	32	9	Y	29	29	1			5

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

12	4495	X	3940	-0-	-555	-0-	3896	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4495	X	3418	-0-	-1077	-0-	3375	2	43	9	Y	39	41	1			4
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3306	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	4495	X	3695	-0-	-800	-0-	3650	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	3314	2	44	9	Y	40	38	1			6
05	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3595	2	28	9	Y	25	27	1			4

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

12	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2708	2	37	9	Y	34	30	1			12
01	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	2088	2	28	9	Y	25	32	1			5
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2290	2	34	9	Y	31	19	1			17
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	2	41	9	Y	37	47	1			7
04	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2867	2	36	9	Y	33	29	1			11
05	2759	X	2584	-0-	-175	-0-	2552	2	32	9	Y	29	28	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

12	3658	X	3639	-0-	-19	-0-	3537	2	102	9	Y	93	57	1			56
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3496	2	116	9	Y	105	128	1			33
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3177	2	121	9	Y	110	65	1			78
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3609	2	138	9	Y	125	145	1			58
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3417	2	128	9	Y	116	121	1			53
05	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	2758	2	112	9	Y	102	122	1			33

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3433	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3415	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3332	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	3240	X	3207	-0-	-33	-0-	3198	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	3047	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4246	2	54	9	Y	49	53	1			69
*07	T. A.		4232	-0-	4232	4232	4207	2	25	9	Y	23	57	1			35
*08	T. A.		3510	-0-	3510	7742	3481	2	29	9	Y	26					61
*09	T. A.		2360	-0-	2360	10102	2329	2	31	9	Y	28	57	1			32
*10	T. A.		3188	-0-	3188	13290	3151	2	37	9	Y	34					66
*11	24376	X	11086	-0-	-13290	-0-	11030	2	56	9	Y	51	57	1			60
*12	9579	X	4836	-0-	-4743	-0-	4779	2	57	9	Y	52	73	1			39
*01	9610	X	4905	-0-	-4705	-0-	4853	2	52	9	Y	47					86
*02	14560	X	4841	-0-	-9719	-0-	4720	2	121	9	Y	110	85	1			111
*03	16120	X	4448	-0-	-11672	-0-	4416	2	32	9	Y	29	84	1			56
*04	15600	X	4500	-0-	-11100	-0-	4468	2	32	9	Y	29					85
*05	16120	X	4577	-0-	-11543	-0-	4515	2	62	9	Y	56	75	1			66

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

12	3100	N	2097	-0-	-1003	2095	2086	2	11	9	Y	10	7	1			10
01	3100	N	2145	-0-	-955	1140	2133	2	12	9	Y	11	14	1			7
02	2800	N	1775	-0-	-1025	115	1764	2	11	9	Y	10	7	1			10
03	2317	N	2202	-0-	-115	-0-	2188	2	14	9	Y	13	14	1			9
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2153	2	13	9	Y	12	14	1			7
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2076	2	19	9	Y	17	15	1			9

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2615	2	59	9	Y	54	51	1			8
01	2604	N	1767	-0-	-837	-0-	1712	2	55	9	Y	50	53	1			5
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2470	2	54	9	Y	49	47	1			7
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2650	2	61	9	Y	55	57	1			5
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2546	2	62	9	Y	56	52	1			9
*05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2638	2	63	9	Y	57	56	1			10

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	911	-0-	-422	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	786	-0-	-504	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	279	-0-	-1302	-0-	279	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

12	4805	X	4777	-0-	-28	-0-	4727	2	50	9	N	45	34	1			26
01	4774	X	3310	-0-	-1464	-0-	3266	2	44	9	N	40	52	1			14
02	4228	X	4028	-0-	-200	-0-	3978	2	50	9	N	45	38	1			21
03	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4564	2	51	9	N	46	58	1			9
04	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	4464	2	48	9	N	44	40	1			13
05	4774	X	4130	-0-	-644	-0-	4084	2	46	9	N	42	38	1			17

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1087	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1056	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1064	N	980	-0-	-84	-0-	969	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	891	2	10	9	Y	9	9	1			1
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2874	-0-	-1032	-0-	2845	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	3334	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	3276	X	2959	-0-	-317	-0-	2933	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3450	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	3268	2	30	9	Y	27	26	1			4
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3383	2	22	9	Y	20	22	1			2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3752	-0-	652	2144	3727	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	5170	X	3026	-0-	-2144	-0-	3002	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3562	2	24	9	Y	22	21	1			3
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3960	2	25	9	Y	23	24	1			2
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3757	2	20	9	Y	18	17	1			3
*05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3871	2	19	9	Y	17	17	1			3

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1695	2	72	9	Y	65	38	1			43
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1741	2	78	9	Y	71	79	1			35
02	1540	N	1474	-0-	-66	-0-	1405	2	69	9	Y	63	77	1			21
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1788	2	70	9	Y	64	40	1			45
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	Y	43	38	1			50
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1802	2	59	9	Y	54	74	1			30

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4555	2	25	9	Y	23	20	1			11
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3275	2	26	9	Y	24	21	1			14
02	3948	X	3704	-0-	-244	-0-	3667	2	37	9	Y	34	24	1			24
03	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	4176	2	39	9	Y	35	49	1			10
04	4230	X	3683	-0-	-547	-0-	3664	2	19	9	Y	17					27
05	4371	X	4341	-0-	-30	-0-	4319	2	22	9	Y	20	23	1			24

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2266	-0-	-834	4839	2229	2	37	9	Y	34	32	1			5
01	3100	N	2169	-0-	-931	3908	2133	2	36	9	Y	33	35	1			3
02	2800	N	1989	-0-	-811	3097	1955	2	34	9	Y	31	30	1			4
03	3100	N	2127	-0-	-973	2124	2088	2	39	9	Y	35	36	1			3
*04	3000	N	1975	-0-	-1025	1099	1936	2	39	9	Y	35	33	1			5
*05	3100	N	2224	-0-	-876	223	2189	2	35	9	Y	32	32	1			5

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	2565	-0-	-3015	-0-	2552	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	5580	X	2981	-0-	-2599	-0-	2974	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2968	X	1566	-0-	-1402	-0-	1560	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3286	X	2088	-0-	-1198	-0-	2076	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3180	X	2210	-0-	-970	-0-	2192	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2625	2	32	9	Y	29	27	1			5

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3578	2	35	9	Y	32	23	1			13
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3730	2	37	9	Y	34	35	1			12
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3352	2	32	9	Y	29	22	1			19
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3503	2	31	9	Y	28	43	1			4
*04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3711	2	30	9	Y	27	22	1			9
*05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4289	2	29	9	Y	26	21	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	465	1	3957	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	406	1	4517	2	Y	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	378	1	4131	2	Y	-0-					-0-
*03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	458	1	6173	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	436	1	5339	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	373	1	5165	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4883	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4729	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	4424	X	4170	-0-	-254	-0-	4144	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	4425	2	31	9	Y	28	28	1			3
04	4740	X	4495	-0-	-245	-0-	4466	2	29	9	Y	26	25	1			4
05	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4064	2	34	9	Y	31	30	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

12	1054	X	16	-0-	-1038	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	1457	X	1267	-0-	-190	-0-	1266	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	1303	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	837	-0-	-434	-0-	833	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

12	2697	X	2123	-0-	-574	-0-	2068	2	55	9	Y	50	47	1			7
01	2573	X	2057	-0-	-516	-0-	2004	2	53	9	Y	48	51	1			4
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1699	2	50	9	Y	45	43	1			6
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1804	2	56	9	Y	51	52	1			5
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1759	2	56	9	Y	51	48	1			8
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1836	2	53	9	Y	48	48	1			8

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

12	992	N	868	-0-	-124	-0-	859	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	Y	7	5	1			5
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	779	2	8	9	Y	7	5	1			7
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	797	2	9	9	Y	8	12	1			3
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	690	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	728	2	6	9	Y	5	5	1			3

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

12	3844	X	1233	-0-	-2611	-0-	452	1	730	2	Y	46	42	1			7
							51	9									
01	3255	X	673	-0-	-2582	-0-	403	1	226	2	Y	40	43	1			4
							44	9									
02	1008	X	291	-0-	-717	-0-	126	1	151	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1080	X	906	-0-	-174	-0-	900	2	6	9	Y	5	4	1			1
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3122	-0-	22	22	262	1	2817	2	Y	39	45	1			8
							43	9									
01	2995	N	2973	-0-	-22	-0-	294	1	2636	2	Y	39	25	1			22
							43	9									
02	2800	N	2817	-0-	17	17	246	1	2536	2	Y	32	49	1			5
							35	9									
03	2864	X	2847	-0-	-17	-0-	242	1	2565	2	Y	36	22	1			19
							40	9									
*04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	232	1	2274	2	Y	32	41	1			10
							35	9									
05	2418	X	1951	-0-	-467	-0-	199	1	1726	2	Y	24	14	1			20
							26	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2065	2	8	9	Y	7	4	1			3
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2378	2	41	9	Y	37	24	1			16
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2229	2	40	9	Y	36	26	1			26
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2435	2	39	9	Y	35	55	1			6
*04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2411	2	34	9	Y	31	28	1			9
*05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2527	2	30	9	Y	27	27	1			9

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2659	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2584	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2516	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

12	403	N	294	-0-	-109	-0-	5	1	272	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	3	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

12	8029	X	7663	-0-	-366	-0-	7663	2			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7184	-0-	-845	-0-	7184	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6898	-0-	-158	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7411	-0-	-401	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	7161	-0-	-399	-0-	7161	2			Y	-0-					-0-
05	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	7114	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	317	2	46	9	Y	42	41	1			4
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	358	2	37	9	Y	34	34	1			4
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	137	2	37	9	Y	34	37	1			2
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4706	2	26	9	Y	24	24	1			4
01	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4468	2	29	9	Y	26	27	1			3
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4308	2	25	9	Y	23	25	1			1
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4652	2	25	9	Y	23	19	1			5
*04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4412	2	23	9	Y	21	20	1			6
*05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4522	2	12	9	Y	11	16	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2579	2	61	9	Y	55	55	1			8
01	2666	N	2299	-0-	-367	-0-	2242	2	57	9	Y	52	55	1			5
02	2156	N	1907	-0-	-249	-0-	1863	2	44	9	Y	40	43	1			2
03	2387	N	1964	-0-	-423	-0-	1923	2	41	9	Y	37	31	1			8
04	2220	N	1708	-0-	-512	-0-	1665	2	43	9	Y	39	37	1			10
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	1965	2	36	9	Y	33	39	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2483	-0-	-1485	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2942	-0-	-334	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3043	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2820	2	68	9	Y	62	66	1			5
02	2660	X	2480	-0-	-180	-0-	2417	2	63	9	Y	57	54	1			8
03	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2865	2	39	9	Y	35	41	1			2
04	2850	X	2521	-0-	-329	-0-	2499	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	2759	N	2502	-0-	-257	-0-	2481	2	21	9	Y	19	19	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5678	-0-	-274	-0-	5647	2	31	9	Y	28	27	1			4
01	5952	X	5588	-0-	-364	-0-	5557	2	31	9	Y	28	29	1			3
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5008	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5504	2	32	9	Y	29	30	1			3
*04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5319	2	32	9	Y	29	27	1			5
*05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5450	2	31	9	Y	28	28	1			5

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10182	2	136	9	Y	124	117	1			18
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9734	2	134	9	Y	122	129	1			11
02	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8869	2	118	9	Y	107	103	1			15
03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10385	2	73	9	Y	66	76	1			5
*04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9406	2	58	9	Y	53	50	1			8
*05	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9440	2	55	9	Y	50	50	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	Y	32	27	1		11
01	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1283	2	36	9	Y	33	29	1		15
02	1428	N	1249	-0-	-179	-0-	1212	2	37	9	Y	34	44	1		5
03	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1300	2	34	9	Y	31	29	1		7
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1265	2	19	9	Y	17	17	1		7
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	Y	15	21	1		1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3051	2	89	9	N	81	91	1		32
01	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	2690	2	91	9	N	83	74	1		41
02	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2552	2	102	9	N	93	73	1		61
03	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2802	2	112	9	N	102	139	1		24
04	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	2680	2	62	9	N	56				80
05	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	2762	2	59	9	N	54	68	1		66

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	360	1	2058	2	Y	38	37	1		9
							42	9								
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	348	1	2151	2	Y	62	49	1		22
							68	9								
02	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	314	1	1899	2	Y	90	100	1		12
							99	9								
03	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	335	1	1925	2	Y	116	113	1		15
							128	9								
*04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	290	1	2395	2	Y	77	85	1		7
							85	9								
05	2573	X	301	-0-	-2272	-0-	217	1	84	9	Y	76	66	1		17

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	238	2	22	9	Y	20	35	1		5
01	403	N	125	-0-	-278	-0-	114	2	11	9	Y	10	9	1		6
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	194	2	20	9	Y	18	12	1		12
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	162	2	10	9	Y	9	13	1		8
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	167	2	13	9	Y	12	15	1		5
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	145	2	11	9	Y	10	7	1		8

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			Y	-0-				-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-				-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-				-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-				-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-				-0-
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5503	-0-	-294	-0-	5461	2	42	9	Y	38	36	1		17
01	5642	X	5377	-0-	-265	-0-	5319	2	58	9	Y	53	65	1		5
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-				5
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5239	2	83	9	Y	75	69	1		11
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4208	2	112	9	Y	102	108	1		5
05	4371	X	2715	-0-	-1656	-0-	2713	2	2	9	Y	2				7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1468	-0-	-1632	3018	1461	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	3100	N	1483	-0-	-1617	1401	1479	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2725	N	1324	-0-	-1401	-0-	1318	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1441	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1380	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5	5	1			1

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2521	-0-	-579	7034	2517	2	4	9	Y	4	26	1			9
01	3100	N	2512	-0-	-588	6446	2502	2	10	9	Y	9					18
02	2800	N	2219	-0-	-581	5865	2201	2	18	9	Y	16	25	1			9
03	3100	N	2407	-0-	-693	5172	2403	2	4	9	Y	4					13
*04	3000	N	2384	-0-	-616	4556	2374	2	10	9	Y	9					22
*05	3100	N	2581	-0-	-519	4037	2568	2	13	9	Y	12	23	1			11

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	2572	-0-	-4744	-0-	2558	2	14	9	Y	13	30	1			14
01	3906	X	1602	-0-	-2304	-0-	1592	2	10	9	Y	9					23
02	2184	X	1518	-0-	-666	-0-	1487	2	31	9	Y	28	22	1			29
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2590	2	9	9	Y	8	22	1			15
*04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2417	2	9	9	Y	8					23
*05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2381	2	57	9	Y	52	40	1			35

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2445	-0-	-655	5461	2437	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	N	2323	-0-	-777	4684	2314	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	N	2048	-0-	-752	3932	2041	2	7	9	Y	6	6	1			1
03	3100	N	2381	-0-	-719	3213	2347	2	34	9	Y	31	29	1			3
*04	3000	N	2413	-0-	-587	2626	2377	2	36	9	Y	33	31	1			5
*05	3100	N	2369	-0-	-731	1895	2334	2	35	9	Y	32	32	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	4977	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	5332	X	4598	-0-	-734	-0-	4594	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	4676	X	4526	-0-	-150	-0-	4520	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4930	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4821	2	7	9	Y	6	5	1			1
*05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5081	2	4	9	Y	4	4	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1436	-0-	-1664	5730	1413	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3100	N	1352	-0-	-1748	3982	1331	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	2800	N	1707	-0-	-1093	2889	1695	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	3100	N	2442	-0-	-658	2231	2440	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*04	3000	N	2274	-0-	-726	1505	2272	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	3100	N	2289	-0-	-811	694	2287	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

12	3100	N	2275	-0-	-825	1228	2275	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2049	-0-	-1051	177	2049	2			Y	-0-					-0-
02	2345	N	2168	-0-	-177	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

12	2903	N	1685	-0-	-1218	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1753	-0-	-151	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	2041	-0-	-67	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
*04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

12	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	3031	2	326	9	Y	296	278	1			44
01	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	3012	2	318	9	Y	289	306	1			27
02	3864	X	2872	-0-	-992	-0-	2578	2	294	9	Y	267	257	1			37
03	4030	X	3133	-0-	-897	-0-	2800	2	333	9	Y	303	311	1			29
04	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	2743	2	265	9	Y	241	240	1			30
05	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2838	2	79	9	Y	72	90	1			12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

12	2666	X	441	-0-	-2225	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1162	-0-	-1380	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4339	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3786	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3797	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4341	2	15	9	Y	14	15	1			1
*04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4220	2	22	9	Y	20	17	1			4
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4391	2	41	9	Y	37	35	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3908	-0-	-649	-0-	3878	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	3997	2	28	9	Y	25	27	1			2
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4093	2	26	9	Y	24	23	1			3
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4444	2	26	9	Y	24	25	1			2
*04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3709	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	3596	X	2676	-0-	-920	-0-	2665	2	11	9	Y	10	10	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7066	-0-	-467	-0-	7005	2	61	9	Y	55	51	1			8
01	7533	X	6241	-0-	-1292	-0-	6191	2	50	9	Y	45	48	1			5
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5900	2	52	9	Y	47	46	1			6
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7091	2	64	9	Y	58	59	1			5
04	6360	X	6212	-0-	-148	-0-	6148	2	64	9	Y	58	54	1			9
05	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	6184	2	61	9	Y	55	55	1			9

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	1145	1	12325	2	Y	169	202	1			34
							186	9									
01	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1115	1	9992	2	Y	148	96	1			86
							163	9									
02	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1050	1	10841	2	Y	133	199	1			20
							146	9									
03	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	1178	1	12498	2	Y	176	103	1			93
							194	9									
*04	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	1132	1	11114	2	Y	159	200	1			52
							175	9									
05	9765	X	9356	-0-	-409	-0-	952	1	8269	2	Y	123	86	1			89
							135	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2376	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2333	2	17	9	Y	15	16	1			1
02	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1930	2	15	9	Y	14	13	1			2
03	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2339	2	15	9	Y	14	15	1			1
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2412	2	17	9	Y	15	14	1			2
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	2	8	9	Y	7	8	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4734	2	45	9	Y	41	38	1			6
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4483	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4216	2	40	9	Y	36	35	1			5
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4433	2	45	9	Y	41	42	1			4
*04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4065	2	45	9	Y	41	39	1			6
*05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4466	2	40	9	Y	36	36	1			6

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4905	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5062	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	4676	X	3908	-0-	-768	-0-	3879	2	29	9	Y	26	25	1			4
03	5177	X	4523	-0-	-654	-0-	4484	2	39	9	Y	35	36	1			3
04	5010	X	4711	-0-	-299	-0-	4670	2	41	9	Y	37	34	1			6
05	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	4797	2	37	9	Y	34	34	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	308	1	3314	2	Y	45	52	1			9
							50	9									
01	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	304	1	2726	2	Y	41	27	1			23
							45	9									
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	273	1	2817	2	Y	34	52	1			5
							37	9									
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	309	1	3275	2	Y	46	27	1			24
							51	9									
04	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	298	1	2923	2	Y	43	53	1			14
							47	9									
05	3441	X	2759	-0-	-682	-0-	281	1	2437	2	Y	37	24	1			27
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4263	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3994	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3841	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3480	2	26	9	Y	24	25	1			2
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4050	2	17	9	Y	15	15	1			2
*05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4138	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

12	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3040	2	69	9	Y	63	59	1			9
01	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2860	2	68	9	Y	62	65	1			6
02	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	2787	2	63	9	Y	57	55	1			8
03	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	3062	2	62	9	Y	56	60	1			4
04	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	2981	2	32	9	Y	29	28	1			5
05	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	3039	2	31	9	Y	28	28	1			5

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

12	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1765	2	14	9	Y	13					19
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1695	2	17	9	Y	15	18	1			16
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	1354	2	15	9	Y	14	19	1			11
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1779	2	18	9	Y	16					27
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1597	2	14	9	Y	13	20	1			20
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	Y	14	18	1			16

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	Y	34	31	1			6
							37	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1365	2	88	9	Y	80	47	1			39
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1421	2	91	9	Y	83	109	1			13
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1632	2	228	9	Y	207	167	1			53
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2380	2	323	9	Y	294	321	1			26
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	292	254	1			64

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2766	2	96	9	Y	87	81	1			13
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2805	2	94	9	Y	85	90	1			8
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2497	2	87	9	Y	79	76	1			11
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2744	2	98	9	Y	89	92	1			8
*04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2635	2	99	9	Y	90	84	1			14
*05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2687	2	94	9	Y	85	85	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	3923	2	52	9	Y	47	44	1			7
01	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	3790	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	3640	X	3478	-0-	-162	-0-	3432	2	46	9	Y	42	40	1			6
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	3795	2	53	9	Y	48	49	1			5
04	3900	X	3683	-0-	-217	-0-	3631	2	52	9	Y	47	45	1			7
05	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3697	2	51	9	Y	46	45	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3693	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3513	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3882	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3785	2	8	9	Y	7	6	1			1
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13	12	1			2
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3125	2	14	9	Y	13	13	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	231	2	19	9	Y	17	18	1			1
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	264	2	15	9	Y	14	13	1			1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	264	2	13	9	Y	12	12	1			1
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	267	2	14	9	Y	13	12	1			2
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	Y	10	10	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5283	-0-	-700	-0-	5258	2	25	9	Y	23	22	1			3
01	5952	X	5213	-0-	-739	-0-	5188	2	25	9	Y	23	24	1			2
02	4676	X	4553	-0-	-123	-0-	4530	2	23	9	Y	21	20	1			3
03	5177	X	5148	-0-	-29	-0-	5123	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	5010	X	4911	-0-	-99	-0-	4885	2	26	9	Y	24	22	1			4
05	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	5038	2	24	9	Y	22	22	1			4

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5742	-0-	-303	-0-	5735	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5614	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5147	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	5673	X	5609	-0-	-64	-0-	5601	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5490	X	5327	-0-	-163	-0-	5320	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5516	2	7	9	Y	6	6	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2365	-0-	-735	4985	2255	2	110	9	Y	100	94	1			15
01	3100	N	2261	-0-	-839	4146	2154	2	107	9	Y	97	103	1			9
02	2800	N	1587	-0-	-1213	2933	1498	2	89	9	Y	81	78	1			12
03	3100	N	2102	-0-	-998	1935	1997	2	105	9	Y	95	98	1			9
*04	3000	N	1546	-0-	-1454	481	1450	2	96	9	Y	87	83	1			13
*05	1780	N	1299	-0-	-481	-0-	1204	2	95	9	Y	86	88	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	2250	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	2635	X	2050	-0-	-585	-0-	2025	2	25	9	Y	23	25	1			2
02	2352	X	2098	-0-	-254	-0-	2073	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	2220	2	28	9	Y	25	26	1			2
04	2310	X	2156	-0-	-154	-0-	2128	2	28	9	Y	25	23	1			4
05	2325	X	2046	-0-	-279	-0-	2021	2	25	9	Y	23	23	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

12	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	2399	2	45	9	Y	41	39	1			6
01	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	2381	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2123	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2432	2	46	9	Y	42	43	1			4
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2082	2	47	9	Y	43	40	1			7
*05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2707	2	20	9	Y	18	22	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1753	2	26	9	Y	24	24	1			2
01	1054	N	165	-0-	-889	-0-	158	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
02	1512	N	378	-0-	-1134	-0-	372	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1767	N	934	-0-	-833	-0-	909	2	25	9	Y	23	23	1			1
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	4	1			1
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

12	5239	X	5201	-0-	-38	-0-	5144	2	57	9	Y	52	48	1			8
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5536	2	55	9	Y	50	53	1			5
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5048	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5281	2	58	9	Y	53	54	1			5
04	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	5014	2	57	9	Y	52	49	1			8
05	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	4608	2	54	9	Y	49	49	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5338	2	59	9	Y	54	51	1			17
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5668	2	67	9	Y	61	71	1			7
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4763	2	59	9	Y	54	51	1			10
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5678	2	70	9	Y	64	65	1			9
*04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5296	2	61	9	Y	55	52	1			12
*05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5634	2	61	9	Y	55	53	1			14

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
*04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

12	4929	X	4089	-0-	-840	-0-	4045	2	44	9	Y	40	38	1			6
01	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	4378	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4030	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4538	2	46	9	Y	42	43	1			4
04	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3884	2	46	9	Y	42	39	1			7
05	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	4146	2	18	9	Y	16	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2812	2	36	9	Y	33	30	1			8
01	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2762	2	48	9	Y	44	32	1			20
02	2800	X	2434	-0-	-366	-0-	2388	2	46	9	Y	42	31	1			31
03	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	2603	2	44	9	Y	40	64	1			7
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2576	2	39	9	Y	35	32	1			10
05	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	2686	2	35	9	Y	32	31	1			11

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3847	-0-	-710	-0-	3817	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	4557	X	3947	-0-	-610	-0-	3903	2	44	9	Y	40	39	1			5
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4069	2	63	9	Y	57	54	1			8
03	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	4259	2	55	9	Y	50	54	1			4
04	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	3932	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	4371	X	3947	-0-	-424	-0-	3915	2	32	9	Y	29	29	1			5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6283	-0-	-630	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5680	-0-	-368	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6068	-0-	-628	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	5698	-0-	-782	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	6255	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4586	2	103	9	Y	94	94	1			14
01	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	4386	2	114	9	Y	104	107	1			11
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4001	2	100	9	Y	91	99	1			3
03	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4154	2	102	9	Y	93	76	1			20
04	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3781	2	89	9	Y	81	77	1			24
05	4371	X	4351	-0-	-20	-0-	4305	2	46	9	Y	42	63	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3404	2	72	9	Y	65	61	1			10
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3324	2	69	9	Y	63	67	1			6
02	2828	X	2708	-0-	-120	-0-	2644	2	64	9	Y	58	56	1			8
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	2951	2	73	9	Y	66	68	1			6
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3125	2	70	9	Y	64	60	1			10
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3271	2	66	9	Y	60	60	1			10

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	Y	6	5	1			1

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3363	2	14	9	Y	13	12	1			2
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3280	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	3136	X	2937	-0-	-199	-0-	2924	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3263	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2814	2	14	9	Y	13	12	1			2
*05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3417	2	14	9	Y	13	13	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

12	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3317	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	3287	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2913	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3150	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	2831	2	23	9	Y	21	20	1			3
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3571	2	21	9	Y	19	19	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

12	4650	X	4202	-0-	-448	-0-	4047	2	155	9	Y	141	132	1			21
01	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	3959	2	151	9	Y	137	145	1			13
02	3892	X	3643	-0-	-249	-0-	3503	2	140	9	Y	127	122	1			18
03	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	3566	2	158	9	Y	144	148	1			14
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3829	2	157	9	Y	143	135	1			22
05	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	3980	2	106	9	Y	96	107	1			11

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

12	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	4151	2	44	9	Y	40	37	1			6
01	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	4157	2	43	9	Y	39	41	1			4
02	3836	X	3791	-0-	-45	-0-	3752	2	39	9	Y	35	34	1			5
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4143	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	4050	X	3911	-0-	-139	-0-	3867	2	44	9	Y	40	38	1			6
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4251	2	42	9	Y	38	38	1			6

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

12	3379	X	2862	-0-	-517	-0-	2839	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	2856	2	23	9	Y	21	22	1			2
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2518	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2783	2	23	9	Y	21	22	1			2
*04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2770	2	23	9	Y	21	20	1			3
*05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2754	2	23	9	Y	21	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2114	N	1503	-0-	-611	-0-	1462	2	41	9	Y	37	33	1			6
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1379	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	1876	N	1216	-0-	-660	-0-	1174	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1182	2	47	9	Y	43	44	1			4
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1194	2	14	9	Y	13	16	1			1
05	1333	N	953	-0-	-380	-0-	953	2			Y	-0-	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	2539	2	50	9	Y	45	42	1			7
01	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2433	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	2380	N	2299	-0-	-81	-0-	2254	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	2604	N	2412	-0-	-192	-0-	2362	2	50	9	Y	45	47	1			4
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2385	2	51	9	Y	46	43	1			7
05	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2400	2	48	9	Y	44	44	1			7

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3944	-0-	-117	-0-	3915	2	29	9	Y	26	24	1			4
01	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	3857	2	26	9	Y	24	26	1			2
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3509	2	25	9	Y	23	22	1			3
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3824	2	29	9	Y	26	27	1			2
*04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3649	2	29	9	Y	26	24	1			4
*05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3794	2	28	9	Y	25	25	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	2807	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2793	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2856	X	2674	-0-	-182	-0-	2671	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2937	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2880	X	2609	-0-	-271	-0-	2581	2	28	9	Y	25	20	1			5
05	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2507	2	44	9	Y	40	38	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3418	2	74	9	Y	67	62	1			10
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4988	2	72	9	Y	65	69	1			6
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2959	2	66	9	Y	60	58	1			8
03	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2522	2	68	9	Y	62	65	1			5
04	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	2211	2	37	9	Y	34	35	1			4
*05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6417	2	73	9	Y	66	58	1			12

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3415	2	31	9	Y	28	26	1			4
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	Y	26	28	1			2
02	3192	X	3157	-0-	-35	-0-	3129	2	28	9	Y	25	24	1			3
03	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3479	2	12	9	Y	11	13	1			1
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3431	2	12	9	Y	11	10	1			2
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3584	2	11	9	Y	10	10	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	14748	-0-	-2054	-0-	14702	2	46	9	Y	42	40	1			6
01	16802	X	14587	-0-	-2215	-0-	14541	2	46	9	Y	42	44	1			4
02	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12938	2	42	9	Y	38	37	1			5
03	14167	X	13987	-0-	-180	-0-	13940	2	47	9	Y	43	44	1			4
04	13710	X	13351	-0-	-359	-0-	13303	2	48	9	Y	44	41	1			7
05	14167	X	13559	-0-	-608	-0-	13512	2	47	9	Y	43	42	1			8

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	21064	-0-	-2558	-0-	21011	2	53	9	Y	48	45	1			7
01	23622	X	20999	-0-	-2623	-0-	20947	2	52	9	Y	47	50	1			4
02	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18637	2	48	9	Y	44	42	1			6
03	20677	X	20351	-0-	-326	-0-	20296	2	55	9	Y	50	51	1			5
04	20010	X	19359	-0-	-651	-0-	19305	2	54	9	Y	49	46	1			8
05	20677	X	18858	-0-	-1819	-0-	18808	2	50	9	Y	45	46	1			7

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	18162	-0-	-1678	-0-	18093	2	69	9	Y	63	60	1			9
01	19840	X	18366	-0-	-1474	-0-	18297	2	69	9	Y	63	66	1			6
02	16604	X	15978	-0-	-626	-0-	15914	2	64	9	Y	58	56	1			8
03	18197	X	16938	-0-	-1259	-0-	16865	2	73	9	Y	66	68	1			6
04	17760	X	16194	-0-	-1566	-0-	16121	2	73	9	Y	66	62	1			10
05	18352	X	15999	-0-	-2353	-0-	15932	2	67	9	Y	61	62	1			9

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	310 134	1 9	209	2	Y	122	115	1			18
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	310 131	1 9	233	2	Y	119	126	1			11
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	280 121	1 9	200	2	Y	110	106	1			15
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	310 83	1 9	226	2	Y	75	86	1			4
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	300 12	1 9	210	2	Y	11	13	1			2
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	310 12	1 9	234	2	Y	11	11	1			2

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2127	2	57	9	N	52					347
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1887	2	13	9	N	12					359
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1758	2	9	9	N	8					367
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2008	2	14	9	N	13					380
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2002	2	218	9	N	198					578
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					578

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	982	-0-	-444	-0-	982	2			N	-0-					35
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	142	-0-	-218	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1					1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	58	2	3	9	Y	3					4
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2					5
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4					9

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1342	-0-	1342	2049	1342	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1217	-0-	1217	3266	1217	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

12	2449	N	1887	-0-	-562	-0-	1868	2	19	9	Y	17	10	1			12
01	2015	N	1614	-0-	-401	-0-	1602	2	12	9	Y	11	13	1			10
02	1792	N	1711	-0-	-81	-0-	1681	2	30	9	Y	27	26	1			11
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1869	2	25	9	Y	23	20	1			14
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1770	2	21	9	Y	19	21	1			12
05	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1840	2	20	9	Y	18	20	1			10

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1516	2	7	9	Y	6	5	1			7
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1500	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1310	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	Y	4	5	1			7
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1450	2	6	9	Y	5	9	1			3
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	Y	7	5	1			5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					7
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					7
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	399	2	3	9	Y	3	3	1			7
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-	4	1			3
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					3
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	1369	2	6	9	Y	5					10
02	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	1444	2	3	9	Y	3					13
03	1891	N	870	-0-	-1021	-0-	860	2	10	9	Y	9	17	1			5
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	174	1	1280	2	Y	2					7
							2	9									
05	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	621	1	553	2	Y	1					8
							1	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

12	248	N	183	-0-	-65	-0-	176	2	7	9	Y	6	3	1			4
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	176	2	4	9	Y	4					8
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	79	2	3	9	Y	3					11
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	134	2	3	9	Y	3	10	1			4
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3					7
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					1
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					1
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	1	1			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					2
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	1369	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1371					Y	1					3
04	DLQ G-10		1047	-0-	1047	2418	1047	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		899	-0-	899	3317	899	2			Y	-0-	3	1			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	145	-0-	145	305	145	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	193	-0-	193	498	193	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

12	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1146	2	8	9	Y	7					45
01	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1263	2	6	9	Y	5	35	1			15
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	Y	14					29
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	Y	4	12	1			21
04	1230	N	686	-0-	-544	-0-	682	2	4	9	Y	4	12	1			13
05	1488	N	1114	-0-	-374	-0-	1101	2	13	9	Y	12	11	1			14

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

12	775	N	746	-0-	-29	-0-	721	2	25	9	Y	23	9	1			19
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	801	2	7	9	Y	6					25
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					29
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	Y	4					33
04	780	N	464	-0-	-316	-0-	461	2	3	9	Y	3					36
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	439	2	4	9	Y	4	20	1			20

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	574	-0-	-1038	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	701					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	1776	1075	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	2852	1076	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					60
01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1748	2	42	9	Y	38					98
02	DLQ	G-10	853	-0-	853	853	790	2	63	9	Y	57	93	1			62
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	853					Y	23					85
04	DLQ	G-10	1627	-0-	1627	2480	1608	2	19	9	Y	17					102
05	DLQ	G-10	995	-0-	995	3475	995	2			Y	-0-	95	1			7

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	154	2	1	9	Y	1					1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	369	-0-	-716	-0-	369	2			Y	-0-					2
01	682	N	297	-0-	-385	-0-	296	2	1	9	Y	1					3
02	DLQ G-10		184	-0-	184	184	182	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	184					Y	1					3
04	DLQ G-10		201	-0-	201	385	201	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		113	-0-	113	498	101	2	12	9	Y	11	3	1			11

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			Y	-0-					48
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2023	2	33	9	Y	30					78
02	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1310	2	52	9	Y	47	75	1			50
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1362					Y	18					68
04	DLQ G-10		1647	-0-	1647	3009	1632	2	15	9	Y	14					82
05	DLQ G-10		474	-0-	474	3483	473	2	1	9	Y	1	77	1			6

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	746	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	1023	N	546	-0-	-477	-0-	543	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	676	2	8	9	Y	7	7	1			3
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	678	2	7	9	Y	6	5	1			4
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	671	2	6	9	Y	5	5	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17	9	1			12
01	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1119	2	12	9	Y	11	13	1			10
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	1612	2	30	9	Y	27	26	1			11
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2031	2	25	9	Y	23	20	1			14
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	2	21	9	Y	19	21	1			12
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	2	20	9	Y	18	20	1			10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1477	2	18	9	Y	16	11	1			11
01	1829	N	1148	-0-	-681	-0-	1136	2	12	9	Y	11	12	1			10
02	1652	N	888	-0-	-764	-0-	862	2	26	9	Y	24	24	1			10
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1709	2	24	9	Y	22	19	1			13
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1918	2	21	9	Y	19	20	1			12
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	2	20	9	Y	18	20	1			10

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	Y	6	14	1			6
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5					11
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	Y	3					14
03	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1620	2	10	9	Y	9	18	1			5
04	1830 N	1107	-0-	-723	-0-	132	1	971	2	Y	4					9
						4	9									
05	1798 N	290	-0-	-1508	-0-	153	1	136	2	Y	1					10
						1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	230	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2018

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	341	N	64	-0-	-277	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1					2
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	1	1			1
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2					3

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	Y	12	13	1			9
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	19	1			3
02	1176	N	1096	-0-	-80	-0-	1078	2	18	9	Y	16					19
03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1163	2	11	9	Y	10	19	1			10
04	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1137	2	11	9	Y	10					20
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	2	15	9	Y	14	21	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1944	2	11	9	Y	10					33
01	1674	N	1192	-0-	-482	-0-	1179	2	13	9	Y	12					45
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					45
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	Y	11	1	8			55
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					55
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2					57

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	952	2	4	9	Y	4					12
02	DLQ G-10		653	-0-	653	653	646	2	7	9	Y	6	12	1			6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	653					Y	3					9
04	DLQ G-10		892	-0-	892	1545	889	2	3	9	Y	3					12
05	DLQ G-10		1172	-0-	1172	2717	1127	2	45	9	Y	41	11	1			42

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

12	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1969	2	21	9	Y	19	22	1			13
01	2480	N	2147	-0-	-333	-0-	2126	2	21	9	Y	19	16	1			16
02	2016	N	1083	-0-	-933	-0-	1074	2	9	9	Y	8	15	1			9
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2948	2	26	9	Y	24					33
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	Y	17	29	1			21
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	2	11	9	Y	10					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2688	-0-	-133	-0-	2664	2	24	9	Y	22	23	1			15
01	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	2495	2	26	9	Y	24	19	1			20
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2540	2	15	9	Y	14	18	1			16
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2797	2	26	9	Y	24					40
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2639	2	30	9	Y	27	36	1			31
05	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	2460	2	13	9	Y	12					43

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

12	992	N	949	-0-	-43	-0-	929	2	20	9	Y	18	9	1			20
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	17	1			16
02	924	N	784	-0-	-140	-0-	751	2	33	9	Y	30	18	1			28
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	18	1			18
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	961	2	11	9	Y	10					28
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	736	2	12	9	Y	11	16	1			23

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - P/A 12/15/17

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2207	2	4	9	Y	4	6	1			2
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	Y	6	3	1			5
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2394	2	2	9	Y	2	3	1			4
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2261	2	4	9	Y	4	6	1			2
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	Y	4	3	1			3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	385	-0-	385	704	385	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	566	-0-	566	1270	566	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

12	2511	X	2247	-0-	-264	-0-	2247	2			Y	-0-					26
01	2511	X	2015	-0-	-496	-0-	2013	2	2	9	Y	2					28
02	2548	X	2065	-0-	-483	-0-	2061	2	4	9	Y	4					32
03	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	2559	2	1	9	Y	1					33
04	2730	X	2628	-0-	-102	-0-	2625	2	3	9	Y	3	19	1			17
05	2294	X	1508	-0-	-786	-0-	1508	2			Y	-0-					17

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - P/A 12/06/17

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					10
01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1178	2	12	9	Y	11					21
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	2	24	9	Y	22	19	1			24
03	1209	N	823	-0-	-386	-0-	814	2	9	9	Y	8	22	1			10
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1130	2	3	9	Y	3					13
05	1209	N	599	-0-	-610	-0-	599	2			Y	-0-					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	596	2	20	9	Y	18	19	1			15
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	812	2	6	9	Y	5					20
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	656	2	6	9	Y	5					25
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6					31
04	780	N	558	-0-	-222	-0-	552	2	6	9	Y	5					36
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	585	2	14	9	Y	13	21	1			28

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8					630
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1477	2	13	9	N	12					642
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					649
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1645	2	13	9	N	12					661
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	2	9	9	N	8					669
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					669

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	1712	-0-	-1078	-0-	1698	2	14	9	Y	13	9	1			9
01	2232	N	1105	-0-	-1127	-0-	1096	2	9	9	Y	8	10	1			7
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1820	2	29	9	Y	26	22	1			11
03	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	1403	2	20	9	Y	18	18	1			11
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	2	12	9	Y	11	15	1			7
05	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	1986	2	19	9	Y	17	15	1			9

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2610	2	15	9	Y	14	10	1			10
01	3472	X	2234	-0-	-1238	-0-	2222	2	12	9	Y	11	11	1			10
02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	2450	2	28	9	Y	25	25	1			10
03	3472	X	1791	-0-	-1681	-0-	1776	2	15	9	Y	14	16	1			8
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3080	2	20	9	Y	18	14	1			12
*05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3111	2	20	9	Y	18	20	1			10

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	178	2	17	9	Y	15	19	1			19
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	156	2	11	9	Y	10	16	1			13
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	135	2	28	9	Y	25	15	1			23
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	14	1			12
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					19
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	Y	9	11	1			17

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	1218	2	6	9	Y	5	6	1			4
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1227	2	4	9	Y	4					8
02	1204	N	1022	-0-	-182	-0-	1019	2	3	9	Y	3					11
03	1209	N	922	-0-	-287	-0-	919	2	3	9	Y	3	10	1			4
04	1200	N	848	-0-	-352	-0-	845	2	3	9	Y	3					7
05	1147	N	909	-0-	-238	-0-	905	2	4	9	Y	4					11

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	803	-0-	-313	-0-	795	2	8	9	Y	7					28
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	Y	5	22	1			11
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	724	2	14	9	Y	13					24
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	Y	7	11	1			20
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	768	2	3	9	Y	3	11	1			12
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	Y	12	10	1			14

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	3078	2	2	9	Y	2					67
01	3410	X	2983	-0-	-427	-0-	2930	2	53	9	Y	48					115
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2787	2	119	9	Y	108	97	1			126
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3162	2	53	9	Y	48	116	1			58
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3059	2	15	9	Y	14					72
*05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	2	2	9	Y	2					74

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1919	2	42	9	Y	38					80
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2074	2	24	9	Y	22	81	1			21
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	Y	14					35
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1822	2	23	9	Y	21					56
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	2	22	9	Y	20					76
05	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1952	2	22	9	Y	20					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2113	2	157	9	N	143	187	1			75
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					85
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1734	2	53	9	N	48					133
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	N	8	141	1			-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	N	8					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10					422
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10					432
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1629	2	140	9	N	127	181	1			378
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12					390
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1793	2	12	9	N	11					401
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4176	2	23	9	Y	21	42	1			15
01	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	4127	2	26	9	Y	24	19	1			20
02	3948	X	3803	-0-	-145	-0-	3788	2	15	9	Y	14	18	1			16
03	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4179	2	26	9	Y	24					40
04	4140	X	4082	-0-	-58	-0-	4052	2	30	9	Y	27	36	1			31
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	4182	2	13	9	Y	12					43

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	Y	46	40	1			68
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1533	2	59	9	Y	54	51	1			71
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1971	2	61	9	Y	55	58	1			68
03	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1812	2	35	9	Y	32	56	1			44
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1869	2	36	9	Y	33	41	1			36
05	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1884	2	43	9	Y	39					75

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3504	2	25	9	Y	23	19	1			26
01	3441	X	1925	-0-	-1516	-0-	1897	2	28	9	Y	25	37	1			14
02	3024	X	2711	-0-	-313	-0-	2683	2	28	9	Y	25	17	1			22
03	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2805	2	12	9	Y	11	12	1			21
04	3360	X	2205	-0-	-1155	-0-	2188	2	17	9	Y	15	28	1			8
05	3472	X	56	-0-	-3416	-0-	53	2	3	9	Y	3	9	1			2

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

12	806	N	427	-0-	-379	-0-	402	2	25	9	Y	23					69
01	1147	N	966	-0-	-181	-0-	927	2	39	9	Y	35	63	1			41
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	737	2	37	9	Y	34					75
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1166	2	23	9	Y	21					96
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	Y	6	64	1			38
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	Y	23					61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3715	2	55	9	Y	50	87	1			37
01	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	3365	2	53	9	Y	48	75	1			10
02	3584	X	3266	-0-	-318	-0-	3193	2	73	9	Y	66					76
03	3875	X	1932	-0-	-1943	-0-	1893	2	39	9	Y	35	76	1			35
04	3660	X	2009	-0-	-1651	-0-	1970	2	39	9	Y	35					70
05	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	2994	2	66	9	Y	60	76	1			54

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	198	2	3	9	Y	3					4
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					1
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					1
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	1	1			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

12	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3230	2	50	9	Y	45	69	1			35
01	3441	X	3029	-0-	-412	-0-	2994	2	35	9	Y	32					67
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	2953	2	25	9	Y	23					90
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3979	2	25	9	Y	23	81	1			32
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3843	2	28	9	Y	25					57
*05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3458	2	36	9	Y	33					90

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

12	7874	X	6844	-0-	-1030	-0-	6801	2	43	9	Y	39	36	1			46
01	7719	X	6958	-0-	-761	-0-	6894	2	64	9	Y	58	72	1			32
02	6916	X	6522	-0-	-394	-0-	6445	2	77	9	Y	70	38	1			64
03	7595	X	7056	-0-	-539	-0-	7026	2	30	9	Y	27	37	1			54
04	7290	X	6537	-0-	-753	-0-	6490	2	47	9	Y	43	75	1			22
05	7223	X	6688	-0-	-535	-0-	6629	2	59	9	Y	54	40	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3644	2	19	9	Y	17	11	1			12
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3941	2	13	9	Y	12	13	1			11
02	3416	X	3207	-0-	-209	-0-	3177	2	30	9	Y	27	27	1			11
03	3782	X	3368	-0-	-414	-0-	3343	2	25	9	Y	23	20	1			14
04	3840	X	3388	-0-	-452	-0-	3367	2	21	9	Y	19	21	1			12
05	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3359	2	20	9	Y	18	20	1			10

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2051	2	13	9	Y	12					71
01	3100	N	4438	-0-	1338	1338	4428	2	10	9	Y	9	55	1			25
02	2669	X	1331	-0-	-1338	-0-	1308	2	23	9	Y	21					46
03	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	1865	2	11	9	Y	10	19	1			37
04	3690	X	2631	-0-	-1059	-0-	2623	2	8	9	Y	7	21	1			23
*05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3818	2	28	9	Y	25	20	1			28

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					3
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	42	2			Y	-0-					3
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					3
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1					4
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2	2	1			4

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			Y	-0-					106
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4156	2	13	9	Y	12					118
02	3332	X	3185	-0-	-147	-0-	3170	2	15	9	Y	14					132
03	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3259	2	4	9	Y	4					136
04	4020	X	3312	-0-	-708	-0-	3297	2	15	9	Y	14	80	1			70
05	4154	X	1616	-0-	-2538	-0-	1609	2	7	9	Y	6					76

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3173	2	55	9	Y	50					99
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3309	2	20	9	Y	18					117
02	2912	X	2518	-0-	-394	-0-	2501	2	17	9	Y	15					132
03	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	2969	2			Y	-0-					132
04	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2924	2	35	9	Y	32					164
05	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	2984	2	34	9	Y	31	164	1			31

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3801	-0-	-570	-0-	3749	2	52	9	Y	47	68	1			78
01	4309	X	3318	-0-	-991	-0-	3255	2	63	9	Y	57	72	1			63
02	3892	X	3575	-0-	-317	-0-	3502	2	73	9	Y	66					129
03	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	3378	2	43	9	Y	39	74	1			94
04	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	3559	2	33	9	Y	30	78	1			46
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	3760	2	65	9	Y	59					105

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-	8	1			5
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-	4	1			1
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	2637	2	25	9	Y	23	29	1			39
01	3286	X	2781	-0-	-505	-0-	2748	2	33	9	Y	30	29	1			40
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2874	2	34	9	Y	31	33	1			38
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	2999	2	35	9	Y	32	31	1			39
04	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2667	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2716	2	22	9	Y	20					40

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3797	2	59	9	Y	54	60	1			55
01	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3846	2	56	9	Y	51					106
02	3752	X	3522	-0-	-230	-0-	3489	2	33	9	Y	30					136
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3803	2	118	9	Y	107	182	1			61
04	3780	X	2263	-0-	-1517	-0-	266	1	1955	2	Y	38					99
							42	9									
05	3906	X	1590	-0-	-2316	-0-	839	1	747	2	Y	4					103
							4	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3312	2	47	9	Y	43	65	1			29
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	2985	2	52	9	Y	47	37	1			39
02	3220	X	2625	-0-	-595	-0-	2593	2	32	9	Y	29	36	1			32
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3268	2	54	9	Y	49					81
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3218	2	58	9	Y	53	71	1			63
05	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2899	2	23	9	Y	21					84

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3372	2	45	9	Y	41	52	1			28
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3388	2	52	9	Y	47	36	1			39
02	3304	X	3086	-0-	-218	-0-	3054	2	32	9	Y	29	36	1			32
03	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	3563	2	54	9	Y	49					81
04	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	3431	2	58	9	Y	53	71	1			63
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3513	2	24	9	Y	22					85

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	856	-0-	-3112	-0-	856	2			Y	-0-					105
01	3410	X	384	-0-	-3026	-0-	384	2			Y	-0-					105
02	3080	X	429	-0-	-2651	-0-	429	2			Y	-0-					105
03	3069	X	408	-0-	-2661	-0-	387	2	21	9	Y	19					124
04	2970	X	373	-0-	-2597	-0-	373	2			Y	-0-					124
*05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	965	2	75	9	Y	68					192

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1158	-0-	-888	-0-	1149	2	9	9	Y	8	5	1			6
01	1922	N	1026	-0-	-896	-0-	1019	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	1484	N	935	-0-	-549	-0-	922	2	13	9	Y	12	13	1			5
03	1147	N	975	-0-	-172	-0-	962	2	13	9	Y	12	10	1			7
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	971	2	10	9	Y	9	10	1			6
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	9	1			5

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4107	-0-	-512	-0-	4066	2	41	9	Y	37					100
01	4619	X	3284	-0-	-1335	-0-	3262	2	22	9	Y	20	101	1			19
02	4172	X	1890	-0-	-2282	-0-	1876	2	14	9	Y	13					32
03	4433	X	3218	-0-	-1215	-0-	3197	2	21	9	Y	19					51
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4298	2	22	9	Y	20					71
05	4092	X	3882	-0-	-210	-0-	3860	2	22	9	Y	20					91

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4841	-0-	-460	-0-	4826	2	15	9	Y	14					91
01	5177	X	4913	-0-	-264	-0-	4890	2	23	9	Y	21	83	1			29
02	4564	X	4223	-0-	-341	-0-	4160	2	63	9	Y	57					86
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5153	2	31	9	Y	28					114
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4898	2	10	9	Y	9	76	1			47
05	4898	X	4174	-0-	-724	-0-	4154	2	20	9	Y	18					65

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2239	2	22	9	Y	20	26	1			34
01	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	2395	2	33	9	Y	30	25	1			39
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3243	2	34	9	Y	31	32	1			38
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3422	2	35	9	Y	32	31	1			39
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3396	2	19	9	Y	17	36	1			20
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3516	2	22	9	Y	20					40

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2324	2	24	9	Y	22	33	1			15
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2180	2	26	9	Y	24	19	1			20
02	2240	N	1689	-0-	-551	-0-	1674	2	15	9	Y	14	18	1			16
03	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	1941	2	26	9	Y	24					40
04	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	1823	2	29	9	Y	26	35	1			31
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2163	2	13	9	Y	12					43

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2759	2	18	9	Y	16	29	1			29
01	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2761	2	25	9	Y	23	27	1			25
02	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2394	2	25	9	Y	23					48
03	2790	N	1611	-0-	-1179	-0-	1601	2	10	9	Y	9	27	1			30
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2775	2	11	9	Y	10	25	1			15
*05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2819	2	22	9	Y	20					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	2			N	-0-					959
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					959
02	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	2			N	-0-					959
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					959
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					959
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					959

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2343	N	2343	-0-	-0-		-0-	2329	2	14	9	Y	13					54
01	2822	N	2822	-0-	-0-		-0-	2811	2	11	9	Y	10	42	1			22
02	2320	N	2320	-0-	-0-		-0-	2292	2	28	9	Y	25					47
03	2635	N	2635	-0-	-0-		-0-	2621	2	14	9	Y	13	21	1			39
04	2292	N	2292	-0-	-0-		-0-	2284	2	8	9	Y	7	22	1			24
*05	2731	N	2731	-0-	-0-		-0-	2703	2	28	9	Y	25	21	1			28

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	456	-0-	-2024		-0-	445	2	11	9	N	10					417
01	2480	X	519	-0-	-1961		-0-	511	2	8	9	N	7					424
02	1456	X	1102	-0-	-354		-0-	1099	2	3	9	N	3					427
03	812	N	812	-0-	-0-		-0-	809	2	3	9	N	3					430
04	1492	N	1492	-0-	-0-		-0-	1489	2	3	9	N	3					433
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					433

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1901	-0-	-21		-0-	1876	2	25	9	Y	23	26	1			38
01	2387	N	1903	-0-	-484		-0-	1874	2	29	9	Y	26	28	1			36
02	2800	N	2855	-0-	55		55	2821	2	34	9	Y	31	30	1			37
03	3100	N	3369	-0-	269		324	3333	2	36	9	Y	33	31	1			39
04	3000	N	3111	-0-	111		435	3092	2	19	9	Y	17	36	1			20
05	3007	X	1838	-0-	-1169		-0-	1819	2	19	9	Y	17					37

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3115	X	3115	-0-	-0-		-0-	3097	2	18	9	Y	16	27	1			28
01	3348	X	2531	-0-	-817		-0-	2509	2	22	9	Y	20	26	1			22
02	3024	X	2962	-0-	-62		-0-	2936	2	26	9	Y	24					46
03	3348	X	3205	-0-	-143		-0-	3191	2	14	9	Y	13	26	1			33
04	3114	X	3114	-0-	-0-		-0-	3103	2	11	9	Y	10	27	1			16
05	3286	X	3180	-0-	-106		-0-	3159	2	21	9	Y	19					35

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4843	2	37	9	Y	34	26	1			39
01	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	4381	2	47	9	Y	43	58	1			24
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4898	2	57	9	Y	52	28	1			48
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5406	2	22	9	Y	20	28	1			40
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5297	2	36	9	Y	33	56	1			17
*05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5161	2	44	9	Y	40	30	1			27

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	5452	2	47	9	Y	43	36	1			49
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5776	2	62	9	Y	56	74	1			31
02	5040	X	4634	-0-	-406	-0-	4561	2	73	9	Y	66	37	1			60
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5999	2	31	9	Y	28	35	1			53
04	5640	X	5336	-0-	-304	-0-	5289	2	47	9	Y	43	74	1			22
*05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6042	2	58	9	Y	53	39	1			36

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3605	2	52	9	Y	47	61	1			39
01	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	3716	2	11	9	Y	10					49
02	3444	X	3417	-0-	-27	-0-	3395	2	22	9	Y	20	12	8			57
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4358	2	36	9	Y	33	19	8			71
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3889	2	11	9	Y	10					81
*05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4009	2	26	9	Y	24	46	1			59

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3264	2	18	9	Y	16	11	1			11
01	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	2880	2	12	9	Y	11	12	1			10
02	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	3068	2	30	9	Y	27	26	1			11
03	3720	X	2369	-0-	-1351	-0-	2348	2	21	9	Y	19	18	1			12
04	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	2805	2	19	9	Y	17	18	1			11
05	3441	X	2540	-0-	-901	-0-	2519	2	21	9	Y	19	20	1			10

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	2478	2	47	9	Y	43	122	1			29
01	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2437	2	51	9	Y	46	37	1			38
02	2464	X	2044	-0-	-420	-0-	2013	2	31	9	Y	28	35	1			31
03	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	2197	2	54	9	Y	49					80
04	2400	N	1934	-0-	-466	-0-	1878	2	56	9	Y	51	70	1			61
05	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1904	2	21	9	Y	19					80

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3799	2	35	9	Y	32					122
01	4991	X	4055	-0-	-936	-0-	4027	2	28	9	Y	25	95	1			52
02	4088	X	3822	-0-	-266	-0-	3745	2	77	9	Y	70					122
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4575	2	40	9	Y	36	55	1			103
04	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	3842	2	20	9	Y	18	57	1			64
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4326	2	80	9	Y	73	55	1			82

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4961	2	55	9	Y	50	76	1			37
01	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	4771	2	53	9	Y	48	75	1			10
02	4648	X	4054	-0-	-594	-0-	3985	2	69	9	Y	63					73
03	5146	X	4393	-0-	-753	-0-	4348	2	45	9	Y	41	74	1			40
04	4980	X	4111	-0-	-869	-0-	4069	2	42	9	Y	38					78
05	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	4837	2	66	9	Y	60	84	1			54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4556	2	56	9	Y	51	37	1			58
01	4402	X	3530	-0-	-872	-0-	3461	2	69	9	Y	63	86	1			35
02	4172	X	3606	-0-	-566	-0-	3520	2	86	9	Y	78	41	1			72
03	4619	X	3509	-0-	-1110	-0-	3476	2	33	9	Y	30	42	1			60
04	4470	X	3165	-0-	-1305	-0-	3113	2	52	9	Y	47	83	1			24
05	4619	X	3659	-0-	-960	-0-	3592	2	67	9	Y	61	44	1			41

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	316	2	3	9	Y	3	7	1			2
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	324	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	269	2	3	9	Y	3					4
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					4
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1	4	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	3837	2	25	9	Y	23	52	1			53
01	4619	X	4016	-0-	-603	-0-	3982	2	34	9	Y	31	40	1			44
02	4116	X	3897	-0-	-219	-0-	3863	2	34	9	Y	31	36	1			39
03	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	4420	2	35	9	Y	32	32	1			39
04	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4365	2	19	9	Y	17	36	1			20
*05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4435	2	22	9	Y	20					40

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3043	2	18	9	Y	16	11	1			11
01	3348	X	1486	-0-	-1862	-0-	1475	2	11	9	Y	10	12	1			9
02	3080	X	1543	-0-	-1537	-0-	1519	2	24	9	Y	22	22	1			9
03	3379	X	2025	-0-	-1354	-0-	2004	2	21	9	Y	19	16	1			12
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	2871	2	20	9	Y	18	18	1			12
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3134	2	20	9	Y	18	20	1			10

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3198	2	28	9	Y	25					82
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3864	2	22	9	Y	20	64	1			38
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3012	2	54	9	Y	49					87
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	2977	2	31	9	Y	28	39	1			76
04	3270	X	2622	-0-	-648	-0-	2608	2	14	9	Y	13	42	1			47
05	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2919	2	55	9	Y	50	40	1			57

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					497
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					497
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2					499
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	2	2	9	N	2					501
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					501
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	4210	2	36	9	Y	33	82	1			33
01	4495	X	4221	-0-	-274	-0-	4188	2	33	9	Y	30					63
02	4004	X	3894	-0-	-110	-0-	3874	2	20	9	Y	18					81
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4285	2	74	9	Y	67	110	1			38
04	4110	X	2780	-0-	-1330	-0-	330	1	2426	2	Y	22					60
							24	9									
05	4309	X	1071	-0-	-3238	-0-	565	1	503	2	Y	3					63
							3	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	2213	2	47	9	Y	43	84	1			34
01	2759	X	2098	-0-	-661	-0-	2067	2	31	9	Y	28					62
02	2408	X	1105	-0-	-1303	-0-	1082	2	23	9	Y	21					83
03	2542	X	1368	-0-	-1174	-0-	1344	2	24	9	Y	22	75	1			30
04	2460	X	1469	-0-	-991	-0-	1441	2	28	9	Y	25					55
05	2263	X	1806	-0-	-457	-0-	1770	2	36	9	Y	33					88

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	272	-0-	-255	-0-	269	2	3	9	Y	3	16	1			3
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	364	2	3	9	Y	3					6
02	644	N	227	-0-	-417	-0-	224	2	3	9	Y	3					9
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	8	1			4
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	289	2	3	9	Y	3					7
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4					11

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3662	-0-	-1515	-0-	3652	2	10	9	Y	9	28	1			9
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10					19
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4113	2	7	9	Y	6					25
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4982	2	25	9	Y	23	35	1			13
04	4440	X	2149	-0-	-2291	-0-	257	1	1884	2	Y	7					20
							8	9									
05	4588	X	226	-0-	-4362	-0-	119	1	106	2	Y	1					21
							1	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2738	-0-	-1726	-0-	2731	2	7	9	Y	6					44
01	4402	X	3907	-0-	-495	-0-	3895	2	12	9	Y	11	40	1			15
02	3836	X	3784	-0-	-52	-0-	3751	2	33	9	Y	30					45
03	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	3411	2	13	9	Y	12					57
04	4050	X	2236	-0-	-1814	-0-	2230	2	6	9	Y	5	38	1			24
05	4185	X	2190	-0-	-1995	-0-	2182	2	8	9	Y	7					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					50
01	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	2776	2	13	9	Y	12					62
02	2884	X	2759	-0-	-125	-0-	2706	2	53	9	Y	48	44	1			66
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3069	2	8	9	Y	7	48	1			25
04	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	2999	2	3	9	Y	3	1	1			27
05	3255	X	2400	-0-	-855	-0-	2399	2	1	9	Y	1					28

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3488	-0-	-1162	-0-	3453	2	35	9	Y	32	58	1			58
01	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	3437	2	51	9	Y	46	54	1			50
02	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	3256	2	52	9	Y	47					97
03	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3625	2	29	9	Y	26	56	1			67
04	3600	X	3400	-0-	-200	-0-	3377	2	23	9	Y	21	56	1			32
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4151	2	43	9	Y	39					71

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8551	-0-	-718	-0-	8454	2	97	9	Y	88	80	1			73
01	9052	X	8313	-0-	-739	-0-	8290	2	23	9	Y	21					94
02	8176	X	7131	-0-	-1045	-0-	7114	2	17	9	Y	15					109
03	8556	X	7799	-0-	-757	-0-	7770	2	29	9	Y	26					135
04	8280	X	7031	-0-	-1249	-0-	7008	2	23	9	Y	21					156
05	8556	X	5168	-0-	-3388	-0-	5121	2	47	9	Y	43	89	1			110

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	2961	2	121	9	Y	110	111	1			133
01	3565	X	3016	-0-	-549	-0-	2933	2	83	9	Y	75	111	1			97
02	3220	X	2695	-0-	-525	-0-	2495	2	200	9	Y	182	110	1			169
03	3534	X	2870	-0-	-664	-0-	2818	2	52	9	Y	47	108	1			108
04	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2557	2	68	9	Y	62					170
05	3069	X	2692	-0-	-377	-0-	2626	2	66	9	Y	60	95	1			135

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	3244	2	23	9	Y	21	18	1			25
01	3937	X	2072	-0-	-1865	-0-	2042	2	30	9	Y	27	37	1			15
02	3668	X	1867	-0-	-1801	-0-	1831	2	36	9	Y	33	18	1			30
03	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3686	2	15	9	Y	14	17	1			27
04	3930	X	3269	-0-	-661	-0-	3248	2	21	9	Y	19	36	1			10
05	3255	X	2360	-0-	-895	-0-	2330	2	30	9	Y	27	19	1			18

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	1989	2	13	9	Y	12					51
01	2418	N	2173	-0-	-245	-0-	2163	2	10	9	Y	9	40	1			20
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	1433	2	28	9	Y	25					45
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2334	2	14	9	Y	13	20	1			38
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	Y	7	21	1			24
*05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2555	2	26	9	Y	24	20	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2077	2	13	9	Y	12	12	1	2	8	1
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	4	1			4
02	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	1732	2	9	9	Y	8	7	1	2	8	3
03	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	1889	2	12	9	Y	11	7	1	2	8	5
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	9	1			3
*05	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1885	2	7	9	Y	6	6	1			3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

12	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4022	2	19	9	Y	17	11	1			12
01	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3831	2	13	9	Y	12	13	1			11
02	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	3694	2	30	9	Y	27	27	1			11
03	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	4049	2	25	9	Y	23	20	1			14
04	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3320	2	19	9	Y	17	20	1			11
*05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4171	2	21	9	Y	19	20	1			10

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

12	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					14
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					14
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					14
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					14
04	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-	9	1			5
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					5

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

12	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17418	2	45	9	N	41	193	1			35
01	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16795	2	79	9	N	72					107
02	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14671	2	3	9	N	3					110
03	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14717	2	76	9	N	69					179
04	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13799	2	9	9	N	8					187
*05	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13500	2	32	9	N	29					216

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

12	79608	X	59235	-0-	-20373	-0-	58171	2	1064	9	Y	967	1137	1			135
01	78864	X	38127	-0-	-40737	-0-	37409	2	718	9	Y	653	386	1			402
02	61544	X	43069	-0-	-18475	-0-	42456	2	613	9	Y	557	661	1			298
03	68138	X	-0-	-0-	-68138	-0-					Y	877	665	1			510
04	61980	X	41978	-0-	-20002	-0-	41261	2	717	9	Y	652	864	1			298
05	59241	X	41936	-0-	-17305	-0-	41309	2	627	9	Y	570	564	1			304

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

12	25978	X	21008	-0-	-4970	-0-	20890	2	118	9	N	107	179	1			212
01	25978	X	19625	-0-	-6353	-0-	19508	2	117	9	N	106	176	1			142
02	23464	X	17678	-0-	-5786	-0-	17555	2	123	9	N	112					254
03	24242	X	18277	-0-	-5965	-0-	18211	2	66	9	N	60	170	1			144
04	21870	X	16814	-0-	-5056	-0-	16783	2	31	9	N	28					172
05	21018	X	16720	-0-	-4298	-0-	16679	2	41	9	N	37					209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158999	X	81027	-0-	-77972	-0-	80022	2	1005	9	Y	914	1009	1	83	8	116
01	158999	X	66915	-0-	-92084	-0-	66180	2	735	9	Y	668	332	1	107	8	345
02	143612	X	59345	-0-	-84267	-0-	58818	2	527	9	Y	479	568	1			256
03	93961	X	-0-	-0-	-93961	-0-					Y	754	572	1			438
04	83850	X	54290	-0-	-29560	-0-	53671	2	619	9	Y	563	744	1			257
05	81034	X	54145	-0-	-26889	-0-	53605	2	540	9	Y	491	486	1			262

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

12	151156	X	79010	-0-	-72146	-0-	78175	2	835	9	N	759	731	1			193
01	151156	X	73109	-0-	-78047	-0-	72303	2	806	9	N	733	743	1			183
02	136528	X	61777	-0-	-74751	-0-	61093	2	684	9	N	622	725	1			80
03	96937	X	64392	-0-	-32545	-0-	63695	2	697	9	N	634	542	1			172
04	84060	X	59094	-0-	-24966	-0-	58464	2	630	9	N	573	553	1			192
05	79019	X	58108	-0-	-20911	-0-	57538	2	570	9	N	518	542	1			168

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	60	1	855	3	N	-0-					80
01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	70	1	882	3	N	-0-					80
02	896	N	735	-0-	-161	-0-	36	1	699	3	N	-0-					80
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	36	1	770	3	N	-0-					80
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	41	1	756	3	N	-0-					80
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	3	N	-0-					80

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

12	682	N	669	-0-	-13	-0-	145	1	494	3	N	27					92
							30	9									
01	1023	N	639	-0-	-384	-0-	153	1	478	3	N	7	86	1			13
							8	9									
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	142	1	456	3	N	4					17
							4	9									
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	144	1	482	3	N	26					43
							29	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	142	1	474	3	N	29					72
							32	9									
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	138	1	502	3	N	30					102
							33	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	448	1	2333	3	N	4	4	8			45
							4	9									
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	447	1	2299	3	N	-0-					45
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	457	1	2129	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	466	1	2340	3	N	-0-					45
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	483	1	2372	3	N	-0-					45
*05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	484	1	2336	3	N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	766	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	38	1	586	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	744	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
04	810	N	542	-0-	-268	-0-	34	1	491	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	37	1	587	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

12	3100	N	3119	-0-	19	19	736	1	2383	3	N	-0-					-0-
01	2770	N	2751	-0-	-19	-0-	726	1	2025	3	N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	717	1	1712	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	716	1	1687	3	N	-0-					-0-
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	719	1	1804	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	717	1	1712	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	113	1	1611	3	N	42	42	1			-0-
								46	9									
01	1705	N	1462	-0-		-243	-0-	93	1	1352	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									
02	1540	N	1205	-0-		-335	-0-	72	1	1101	3	N	29	29	1			-0-
								32	9									
03	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	39	1	1648	3	N	28	28	1			-0-
								31	9									
04	1410	N	1338	-0-		-72	-0-	85	1	1212	3	N	37	37	1			-0-
								41	9									
*05	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	81	1	1280	3	N	19	19	1			-0-
								21	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8391	X	4174	-0-		-4217	-0-	265	1	3801	3	N	98	98	1			-0-
								108	9									
01	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	273	1	3963	3	N	43	43	1			-0-
								47	9									
02	2518	X	2518	-0-		-0-	-0-	150	1	2302	3	N	60	60	1			-0-
								66	9									
03	3767	X	3767	-0-		-0-	-0-	85	1	3615	3	N	61	61	1			-0-
								67	9									
04	2804	X	2804	-0-		-0-	-0-	182	1	2605	3	N	15	15	1			-0-
								17	9									
*05	2792	X	2792	-0-		-0-	-0-	165	1	2617	3	N	9	9	1			-0-
								10	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-	316	1	4518	3	N	85	119	1	11	8	95
								94	9									
01	5486	X	5486	-0-		-0-	-0-	349	1	5064	3	N	66	71	1			90
								73	9									
02	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	191	1	2929	3	N	54	63	1			81
								59	9									
03	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	98	1	4158	3	N	68	77	1			72
								75	9									
04	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	208	1	2968	3	N	32					104
								35	9									
*05	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	186	1	2948	3	N	45					149
								50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	228	1	3261	3	N	42	84	1			-0-
							46	9									
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	237	1	3437	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	151	1	2323	3	N	60	60	1			-0-
							66	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3267	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	163	1	2325	3	N	70	70	1			-0-
							77	9									
*05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	156	1	2479	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	95	1	1363	3	N	35	35	1			-0-
							39	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	87	1	1264	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	896	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	997	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	996	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	102	1	1459	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	92	1	1327	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	55	1	840	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1283	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	62	1	892	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	996	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	105	1	1499	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	117	1	1700	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	79	1	1214	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	47	1	2017	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	105	1	1503	3	N	45	45	1			-0-
							50	9									
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	64	1	923	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	923	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	510	1	2655	3	N	13					53
							14	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	553	1	2843	3	N	28	1	8			80
							31	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	532	1	2481	3	N	20	1	8			99
							22	9									
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	548	1	2748	3	N	23	85	1			37
							25	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	536	1	2631	3	N	16					53
							18	9									
*05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	518	1	2502	3	N	17					70
							19	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					113
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					113
02	1876	N	1506	-0-	-370	-0-	1506	2			N	-0-					113
03	2387	N	1720	-0-	-667	-0-	1720	2			N	-0-					113
04	2430	N	1434	-0-	-996	-0-	1432	2	2	9	N	2					115
05	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	1331	2			N	-0-					115

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	985	-0-	-472	-0-	896	2	89	9	N	81					133
01	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1194	2	73	9	N	66					199
02	1232	N	1072	-0-	-160	-0-	1000	2	72	9	N	65	174	1			90
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1260	2	118	9	N	107	171	1			26
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1018	2	286	9	N	260	257	1			29
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1046	2	123	9	N	112	123	1			18

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					33
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					33
02	504	N	317	-0-	-187	-0-	317	2			Y	-0-	25	1			8
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	Y	9					17
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5					22
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					22

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	412	-0-	-115	-0-	5	1	396	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	29	1	1455	2	Y	51					167
							56	9									
01	1581	N	814	-0-	-767	-0-	4	1	638	2	Y	156	37	1			286
							172	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	2	Y	151	93	1			344
							166	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	22	1	1180	2	Y	38	38	1			344
							42	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	13	1	936	2	Y	24					368
							26	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	25	1	1475	2	Y	24	103	1			289
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	132	1	3569	2	Y	20					62
							22	9									
01	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	84	1	2354	2	Y	-0-					62
02	2800	N	2913	-0-	113	113	98	1	2783	2	Y	29	56	1			35
							32	9									
03	3100	N	4058	-0-	958	1071	143	1	3894	2	Y	19					54
							21	9									
04	3945	X	2874	-0-	-1071	-0-	98	1	2723	2	Y	48	84	1			18
							53	9									
*05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1735	2	Y	9					27
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2307	-0-		-421	-0-	82	1	2212	2	Y	12					15
								13	9									
01	2728	N	1450	-0-		-1278	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-					15
02	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	27	41	1			1
								30	9									
03	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	59	1	1610	2	Y	8					9
								9	9									
04	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	65	1	1797	2	Y	31	29	1			11
								34	9									
*05	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	91	1	2526	2	Y	27					38
								30	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	352	-0-		-175	-0-	13	1	339	2	Y	-0-					2
01	465	N	403	-0-		-62	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					2
02	448	N	367	-0-		-81	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					2
03	173	N	173	-0-		-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					2
04	535	N	535	-0-		-0-	-0-	19	1	514	2	Y	2					4
								2	9									
*05	417	N	417	-0-		-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-					4

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1055	-0-		-154	-0-	38	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	41	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	893	-0-		-535	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-		-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	41	1	1136	2	Y	4					4
								4	9									
*05	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	37	1	1034	2	Y	-0-					4

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1390	-0-		-966	-0-	50	1	1340	2	Y	-0-					100
01	2480	N	1595	-0-		-885	-0-	55	1	1540	2	Y	-0-					100
02	1820	N	1275	-0-		-545	-0-	44	1	1231	2	Y	-0-					100
03	722	N	722	-0-		-0-	-0-	25	1	697	2	Y	-0-					100
04	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	73	1	2020	2	Y	6					106
								7	9									
*05	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	82	1	2262	2	Y	-0-					106

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	27	1	1408	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	409	-0-		-1017	-0-	2	1	384	2	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
02	1372	N	827	-0-		-545	-0-	18	1	746	2	Y	57	57	1			-0-
								63	9									
03	830	N	830	-0-		-0-	-0-	14	1	788	2	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
04	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	18	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*05	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	30	1	1786	2	Y	23					23
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2152	-0-	-1506	-0-	40	1	2112	2	Y	-0-					182
01	3379	X	1363	-0-	-2016	-0-	9	1	1354	2	Y	-0-	73	1			109
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2050	2	Y	157	157	1			109
							173	9									
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	39	1	2177	2	Y	70	70	1			109
							77	9									
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	31	1	2313	2	Y	149					258
							164	9									
*05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	33	1	2082	2	Y	40	72	1			226
							44	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

12	2325	N	2222	-0-	-103	-0-	2178	2	44	9	Y	40					127
01	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	1648	2	46	9	Y	42					169
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1964	2	39	9	Y	35	155	1			49
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2062	2	69	9	Y	63					112
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1676	2	22	9	Y	20					132
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2259	2	64	9	Y	58					190

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	33	1	1941	2	Y	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	10	1	2813	2	Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	58	1	2478	2	Y	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	47	1	2444	2	Y	-0-					-0-
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	67	1	2626	2	Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

12	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	20	1	1066	2	Y	-0-					8
01	1488	N	908	-0-	-580	-0-	5	1	853	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
02	1176	N	809	-0-	-367	-0-	18	1	737	2	Y	49	49	1			8
							54	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	24	1	1331	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	16	1	1210	2	Y	-0-					8
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	21	1	1487	2	Y	-0-	2	1			6

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	45	1	2593	2	Y	-0-					8
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	8	1	2122	2	Y	-0-					8
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	40	1	2043	2	Y	-0-					8
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	2	Y	-0-					8
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	41	1	2127	2	Y	-0-					8
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	53	1	1963	2	Y	-0-					8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

12	341	N	144	-0-	-197	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	2	1			1
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	2	1			2
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	21	1	1889	2	Y	50	49	1			11
							55	9									
01	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	19	1	1673	2	Y	37	41	1			7
							41	9									
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	21	1	1646	2	Y	49	49	1			7
							54	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	23	1	1812	2	Y	52	51	1			8
							57	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	23	1	1801	2	Y	50	46	1			12
							55	9									
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	25	1	1911	2	Y	46	50	1			8
							51	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

12	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	27	1	2407	2	Y	55	51	1			12
							61	9									
01	2604	X	1912	-0-	-692	-0-	21	1	1848	2	Y	39	44	1			7
							43	9									
02	2184	X	1915	-0-	-269	-0-	23	1	1839	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
03	2418	X	2233	-0-	-185	-0-	28	1	2147	2	Y	53	52	1			8
							58	9									
04	2400	X	1081	-0-	-1319	-0-	13	1	1040	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
05	2480	X	442	-0-	-2038	-0-	5	1	426	2	Y	10	15	1			1
							11	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

12	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	29	1	2562	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
01	2635	X	2593	-0-	-42	-0-	29	1	2502	2	Y	56	54	1			7
							62	9									
02	2380	X	2321	-0-	-59	-0-	29	1	2263	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
03	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	32	1	2479	2	Y	23	26	1			4
							25	9									
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	34	1	2594	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
*05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	40	1	3132	2	Y	50	46	1			9
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	23	1	2052	2	Y	54	54	1			12
								59	9									
01	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	24	1	2088	2	Y	36	40	1			8
								40	9									
02	1680	N	1487	-0-		-193	-0-	18	1	1421	2	Y	44	44	1			8
								48	9									
03	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	19	1	1452	2	Y	41	43	1			6
								45	9									
04	1800	N	1333	-0-		-467	-0-	17	1	1277	2	Y	35	33	1			8
								39	9									
05	1643	N	1319	-0-		-324	-0-	17	1	1302	2	Y	-0-	8	1			-0-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2409	-0-		-71	-0-	27	1	2350	2	Y	29	29	1			6
								32	9									
01	2480	N	2388	-0-		-92	-0-	27	1	2318	2	Y	39	43	1			2
								43	9									
02	2184	N	2141	-0-		-43	-0-	26	1	2085	2	Y	27	27	1			2
								30	9									
03	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-	30	1	2302	2	Y	31	28	1			5
								34	9									
04	2310	N	2222	-0-		-88	-0-	28	1	2163	2	Y	28	26	1			7
								31	9									
05	2356	N	1856	-0-		-500	-0-	23	1	1764	2	Y	63	59	1			11
								69	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2991	-0-		-295	-0-	33	1	2882	2	Y	69	68	1			15
								76	9									
01	3410	X	2990	-0-		-420	-0-	34	1	2905	2	Y	46	51	1			10
								51	9									
02	3080	X	2606	-0-		-474	-0-	32	1	2498	2	Y	69	68	1			11
								76	9									
03	3410	X	3017	-0-		-393	-0-	37	1	2897	2	Y	75	74	1			12
								83	9									
04	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	36	1	2767	2	Y	70	65	1			17
								77	9									
05	2976	X	1711	-0-		-1265	-0-	21	1	1650	2	Y	36	47	1			6
								40	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1791	-0-		-534	-0-	20	1	1745	2	Y	24	25	1			5
								26	9									
01	2294	X	1412	-0-		-882	-0-	16	1	1363	2	Y	30	34	1			1
								33	9									
02	2016	X	1669	-0-		-347	-0-	21	1	1623	2	Y	23	23	1			1
								25	9									
03	2232	X	2029	-0-		-203	-0-	25	1	1971	2	Y	30	26	1			5
								33	9									
04	2160	X	1665	-0-		-495	-0-	21	1	1618	2	Y	24	23	1			6
								26	9									
*05	1991	X	1991	-0-		-0-	-0-	25	1	1941	2	Y	23	25	1			4
								25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1897	-0-	-614	-0-	21	1	1829	2	Y	43	43	1			9
							47	9									
01	2573	N	1593	-0-	-980	-0-	18	1	1544	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
02	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	19	1	1493	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	23	1	1782	2	Y	45	44	1			7
							50	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	29	1	2242	2	Y	56	49	1			14
							62	9									
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	30	1	2298	2	Y	63	66	1			11
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

12	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	33	1	2923	2	Y	138	137	1			19
							152	9									
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	33	1	2803	2	Y	59	66	1			12
							65	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	37	1	2888	2	Y	97	96	1			13
							107	9									
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	39	1	3028	2	Y	99	96	1			16
							109	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	38	1	2922	2	Y	93	86	1			23
							102	9									
*05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	51	1	3930	2	Y	74	84	1			13
							81	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

12	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	35	1	3083	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
01	3720	X	2659	-0-	-1061	-0-	29	1	2538	2	Y	84	93	1			-0-
							92	9									
02	3360	X	2531	-0-	-829	-0-	31	1	2463	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	40	1	3126	2	Y	49	41	1			8
							54	9									
04	3060	X	2926	-0-	-134	-0-	37	1	2842	2	Y	43	41	1			10
							47	9									
*05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	60	1	4649	2	Y	111	103	1			18
							122	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	45	1	4013	2	Y	88	86	1			20
							97	9									
01	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	39	1	3385	2	Y	63	70	1			13
							69	9									
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	49	1	3858	2	Y	95	94	1			14
							105	9									
03	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	51	1	3938	2	Y	93	92	1			15
							102	9									
04	4020	X	3864	-0-	-156	-0-	48	1	3722	2	Y	85	80	1			20
							94	9									
05	4433	X	3096	-0-	-1337	-0-	39	1	2996	2	Y	55	65	1			10
							61	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	46	1	4051	2	Y	171	168	1			27
							188	9									
01	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	46	1	3939	2	Y	64	71	1			20
							70	9									
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	47	1	3716	2	Y	128	127	1			21
							141	9									
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	51	1	3987	2	Y	128	129	1			20
							141	9									
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	53	1	4046	2	Y	127	116	1			31
							140	9									
*05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	53	1	4147	2	Y	130	139	1			22
							143	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3652	-0-	-750	-0-	38	1	3407	2	Y	188	181	1			31
							207	9									
01	4216	X	3309	-0-	-907	-0-	37	1	3210	2	Y	56	62	1			25
							62	9									
02	3304	X	3252	-0-	-52	-0-	39	1	3053	2	Y	145	144	1			26
							160	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	44	1	3419	2	Y	149	152	1			23
							164	9									
04	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	38	1	2950	2	Y	125	118	1			30
							138	9									
05	3658	X	2605	-0-	-1053	-0-	32	1	2464	2	Y	99	112	1			17
							109	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2271	-0-	-2782	-0-	25	1	2193	2	Y	48	50	1			11
							53	9									
01	5022	X	4240	-0-	-782	-0-	48	1	4103	2	Y	81	90	1			2
							89	9									
02	4536	X	3968	-0-	-568	-0-	48	1	3828	2	Y	84	83	1			3
							92	9									
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	58	1	4500	2	Y	106	93	1			16
							117	9									
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	59	1	4516	2	Y	104	95	1			25
							114	9									
05	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	54	1	4220	2	Y	90	100	1			15
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	49	1	4322	2	Y	89	89	1			19
							98	9									
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	57	1	4910	2	Y	88	98	1			9
							97	9									
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	52	1	4122	2	Y	92	91	1			10
							101	9									
03	4867	X	4803	-0-	-64	-0-	60	1	4630	2	Y	103	97	1			16
							113	9									
04	4890	X	4088	-0-	-802	-0-	51	1	3943	2	Y	85	81	1			20
							94	9									
05	5053	X	3071	-0-	-1982	-0-	38	1	2985	2	Y	44	57	1			7
							48	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3989	-0-	-1064	-0-	42	1	3761	2	Y	169	164	1			36
							186	9									
01	5053	X	3188	-0-	-1865	-0-	36	1	3091	2	Y	55	61	1			30
							61	9									
02	4508	X	2835	-0-	-1673	-0-	34	1	2677	2	Y	113	112	1			31
							124	9									
03	4991	X	2548	-0-	-2443	-0-	31	1	2426	2	Y	83	101	1			13
							91	9									
04	4830	X	4112	-0-	-718	-0-	51	1	3917	2	Y	131	112	1			32
							144	9									
05	3999	X	3311	-0-	-688	-0-	40	1	3077	2	Y	176	178	1			30
							194	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4421	-0-	-291	-0-	4266	2	155	9	Y	141	123	1			92
01	4712	X	3531	-0-	-1181	-0-	3409	2	122	9	Y	111	131	1			72
02	3808	X	3128	-0-	-680	-0-	3016	2	112	9	Y	102	114	1			60
03	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	3695	2	134	9	Y	122	117	1			65
04	4290	X	3568	-0-	-722	-0-	3447	2	121	9	Y	110	89	1			86
05	4433	X	3344	-0-	-1089	-0-	3259	2	85	9	Y	77	116	1			47

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	768	-0-	-1867	-0-	751	2	17	9	Y	15	19	1			10
01	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1421	2	31	9	Y	28	20	1			18
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	Y	29	30	1			17
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2315	2	50	9	Y	45	38	1			24
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2230	2	46	9	Y	42	33	1			33
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2894	2	25	9	Y	23	42	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6743	-0-	-356	-0-	6493	2	250	9	Y	227	203	1		150
01	6913	X	5688	-0-	-1225	-0-	5480	2	208	9	Y	189	214	1		125
02	6104	X	4429	-0-	-1675	-0-	4262	2	167	9	Y	152	187	1		90
03	6758	X	5865	-0-	-893	-0-	5648	2	217	9	Y	197	181	1		106
04	6540	X	5512	-0-	-1028	-0-	5315	2	197	9	Y	179	143	1		142
05	6758	X	4059	-0-	-2699	-0-	3978	2	81	9	Y	74	171	1		45

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6326	2	114	9	Y	104	91	1		68
01	6293	X	6151	-0-	-142	-0-	6043	2	108	9	Y	98	102	1		64
02	5684	X	5282	-0-	-402	-0-	5186	2	96	9	Y	87	100	1		51
03	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	5703	2	102	9	Y	93	94	1		50
04	6240	X	5189	-0-	-1051	-0-	5100	2	89	9	Y	81	67	1		64
05	6448	X	5509	-0-	-939	-0-	5436	2	73	9	Y	66	89	1		41

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1911	-0-	-631	-0-	1885	2	26	9	Y	24	34	1		4
01	2480	X	972	-0-	-1508	-0-	957	2	15	9	Y	14	14	1		4
02	2072	X	770	-0-	-1302	-0-	759	2	11	9	Y	10	11	1		3
03	2170	X	1033	-0-	-1137	-0-	1019	2	14	9	Y	13	11	1		5
04	2100	X	888	-0-	-1212	-0-	875	2	13	9	Y	12	12	1		5
05	1922	X	909	-0-	-1013	-0-	903	2	6	9	Y	5	8	1		2

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	2524	2	39	9	Y	35	44	1		7
01	3162	X	1504	-0-	-1658	-0-	1479	2	25	9	Y	23	24	1		6
02	2856	X	2054	-0-	-802	-0-	2022	2	32	9	Y	29	25	1		10
03	2635	X	1738	-0-	-897	-0-	1713	2	25	9	Y	23	25	1		8
04	2550	X	1770	-0-	-780	-0-	1742	2	28	9	Y	25	23	1		10
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-	10	1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			Y	-0-	54	1		-0-
01	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			Y	-0-				-0-
02	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-				-0-
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			Y	-0-				-0-
04	11370	X	11086	-0-	-284	-0-	11086	2			Y	-0-				-0-
05	11749	X	3723	-0-	-8026	-0-	3649	2	74	9	Y	67	40	1		27

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	4224	-0-	-3247	-0-	4224	2			Y	-0-	20	1		-0-
01	7471	X	3458	-0-	-4013	-0-	3458	2			Y	-0-				-0-
02	5908	X	3920	-0-	-1988	-0-	3920	2			Y	-0-				-0-
03	6541	X	4836	-0-	-1705	-0-	4836	2			Y	-0-				-0-
04	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	4495	2			Y	-0-				-0-
*05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7189	2	106	9	Y	96	57	1		39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	5346	2			Y	-0-	29	1			-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4672	-0-	-381	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3671	-0-	-1413	-0-	3642	2	29	9	Y	26	15	1			11

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4531	2	37	9	Y	34	69	1			7
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4830	2	44	9	Y	40	36	1			11
02	5376	X	4250	-0-	-1126	-0-	4215	2	35	9	Y	32	32	1			11
03	5952	X	4985	-0-	-967	-0-	4945	2	40	9	Y	36	33	1			14
04	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5255	2	45	9	Y	41	38	1			17
*05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5016	2	28	9	Y	25	32	1			10

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-	23	1			-0-
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3586	-0-	-866	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3814	-0-	-1115	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3576	-0-	-1194	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
*05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4535	2	61	9	Y	55	33	1			22

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	861	-0-	-565	-0-	861	2			Y	-0-					8
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-	7	1			1
02	1064	N	851	-0-	-213	-0-	851	2			Y	-0-					1
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	N	799	-0-	-341	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3768	-0-	-417	-0-	3712	2	56	9	Y	51					67
01	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	3724	2	61	9	Y	55	57	1			65
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3526	2	46	9	Y	42					107
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3527	2	53	9	Y	48	88	1			67
04	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	3111	2	43	9	Y	39					106
05	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	3474	2	51	9	Y	46	86	1			66

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38347	X	32948	-0-	-5399	-0-	32513	2	435	9	Y	395	577	1			147
01	37479	X	31910	-0-	-5569	-0-	31451	2	459	9	Y	417	453	1			111
02	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	27515	2	371	9	Y	337	332	1			116
03	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	31188	2	397	9	Y	361	342	1			135
04	28650	X	28313	-0-	-337	-0-	27930	2	383	9	Y	348	341	1			142
*05	34475	X	34475	-0-	-0-	-0-	33999	2	476	9	Y	433	399	1			176

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4446	2	62	9	Y	56					134
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3553	2	53	9	Y	48	116	1			66
02	4452	X	4104	-0-	-348	-0-	4054	2	50	9	Y	45					111
03	4929	X	4516	-0-	-413	-0-	4454	2	62	9	Y	56	92	1			75
04	4380	X	3724	-0-	-656	-0-	3677	2	47	9	Y	43					118
05	4557	X	3155	-0-	-1402	-0-	3113	2	42	9	Y	38	96	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48577	X	45217	-0-	-3360	-0-	44186	2	1031	9	Y	937	697	1			349
01	47275	X	45179	-0-	-2096	-0-	44056	2	1123	9	Y	1021	867	1			503
02	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	38611	2	912	9	Y	829	818	1			514
03	42477	X	42477	-0-	-0-	-0-	41554	2	923	9	Y	839	811	1			542
04	41684	X	41684	-0-	-0-	-0-	40709	2	975	9	Y	886	841	1			587
*05	36848	X	36848	-0-	-0-	-0-	36300	2	548	9	Y	498	655	1			430

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
04	14B2 EXT		663	-0-	663	663	663	2			N	-0-					558
05	14B2 EXT		436	-0-	436	1099	436	2			N	-0-					558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	3845	-0-	3845	3845	3845	2			N	-0-					132
03	6152	X	2307	-0-	-3845	-0-	2307	2			N	-0-					132
*04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					132
05	4247	X	1252	-0-	-2995	-0-	1252	2			N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

12	1488	X	621	-0-	-867	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	1488	X	590	-0-	-898	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	852	-0-	-233	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	Y	23	54	1			26
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1599	2	25	9	Y	23					49
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1394	2	21	9	Y	19	49	1			19
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1831	2	37	9	Y	34					53
04	30	N	1833	-0-	1803	-0-	1803	2	30	9	Y	27	53	1			27
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1914	2	26	9	Y	24					51

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	51	-0-	21	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1081	-0-		-35	-0-	70	1	983	2	Y	25	26	1			2
								28	9									
01	1147	N	1065	-0-		-82	-0-	66	1	970	2	Y	26	27	1			1
								29	9									
02	1008	N	922	-0-		-86	-0-	58	1	839	2	Y	23	20	1			4
								25	9									
03	1085	N	1080	-0-		-5	-0-	75	1	977	2	Y	25	26	1			3
								28	9									
04	1020	N	1172	-0-		152	-0-	83	1	1061	2	Y	25	26	1			2
								28	9									
05	1023	N	1018	-0-		-5	-0-	74	1	924	2	Y	18	19	1			1
								20	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2474	-0-		-68	-0-	161	1	2265	2	Y	44	45	1			4
								48	9									
01	2573	N	2430	-0-		-143	-0-	152	1	2232	2	Y	42	44	1			2
								46	9									
02	2184	N	2126	-0-		-58	-0-	135	1	1947	2	Y	40	36	1			6
								44	9									
03	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	176	1	2273	2	Y	45	45	1			6
								50	9									
04	2340	N	2439	-0-		99	-0-	173	1	2220	2	Y	42	45	1			3
								46	9									
*05	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	184	1	2291	2	Y	33	34	1			2
								36	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5811	-0-		-17	-0-	141	1	5560	2	Y	100	103	1			13
								110	9									
01	5906	X	5906	-0-		-0-	-0-	142	1	5643	2	Y	110	107	1			16
								121	9									
02	5264	X	4749	-0-		-515	-0-	121	1	4530	2	Y	89	95	1			10
								98	9									
03	5797	X	5606	-0-		-191	-0-	175	1	5322	2	Y	99	92	1			17
								109	9									
04	5730	X	5477	-0-		-253	-0-	158	1	5201	2	Y	107	104	1			20
								118	9									
05	5921	X	4984	-0-		-937	-0-	149	1	4744	2	Y	83	89	1			14
								91	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1934	-0-		-329	-0-	48	1	1876	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
01	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-	61	1	2430	2	Y	13	12	1			2
								14	9									
02	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	47	1	1746	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
03	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	65	1	1981	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
04	2340	N	1984	-0-		-356	-0-	58	1	1915	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
*05	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	61	1	1930	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	72	1	2839	2	Y	64	62	1			8
							70	9									
01	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	60	1	2397	2	Y	59	58	1			9
							65	9									
02	2464	X	2118	-0-	-346	-0-	54	1	2009	2	Y	50	54	1			5
							55	9									
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	89	1	2705	2	Y	64	58	1			11
							70	9									
04	2640	X	2775	-0-	135	-0-	80	1	2620	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	90	1	2853	2	Y	62	64	1			11
							68	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

12	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	69	1	2734	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	63	1	2482	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2772	X	2125	-0-	-647	-0-	55	1	2061	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	76	1	2317	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2880	X	2197	-0-	-683	-0-	64	1	2124	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	65	1	2068	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	83	1	3264	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	3968	X	2920	-0-	-1048	-0-	71	1	2821	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
02	3584	X	3085	-0-	-499	-0-	79	1	2975	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
03	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	111	1	3364	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
04	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	97	1	3196	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
05	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	101	1	3200	2	Y	27	28	1			5
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3768	-0-		-386	-0-	92	1	3606	2	Y	64	66	1			8
								70	9									
01	4154	X	3761	-0-		-393	-0-	91	1	3594	2	Y	69	67	1			10
								76	9									
02	3500	X	2435	-0-		-1065	-0-	62	1	2325	2	Y	44	49	1			5
								48	9									
03	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	124	1	3760	2	Y	68	62	1			11
								75	9									
04	3660	X	3683	-0-		23	-0-	106	1	3499	2	Y	71	69	1			13
								78	9									
05	3782	X	3736	-0-		-46	-0-	112	1	3558	2	Y	60	63	1			10
								66	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2616	N	2616	-0-		-0-	-0-	64	1	2527	2	Y	23	23	1			3
								25	9									
01	2670	N	2670	-0-		-0-	-0-	65	1	2577	2	Y	25	24	1			4
								28	9									
02	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	61	1	2291	2	Y	21	23	1			2
								23	9									
03	3091	N	3091	-0-		-0-	-0-	97	1	2963	2	Y	28	25	1			5
								31	9									
04	2250	N	3052	-0-		802	-0-	89	1	2930	2	Y	30	29	1			6
								33	9									
*05	3068	N	3068	-0-		-0-	-0-	93	1	2947	2	Y	25	27	1			4
								28	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	67	1	2629	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
01	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	75	1	2994	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
02	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	79	1	2958	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
03	1581	X	1313	-0-		-268	-0-	42	1	1267	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	1530	X	1066	-0-		-464	-0-	31	1	1032	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	1581	X	1054	-0-		-527	-0-	32	1	1020	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2700	-0-		-369	-0-	67	1	2626	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	3038	X	2675	-0-		-363	-0-	66	1	2602	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	2612	X	2612	-0-		-0-	-0-	68	1	2537	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
03	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	101	1	3084	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
04	2610	X	3130	-0-		520	-0-	92	1	3030	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
05	2883	X	2868	-0-		-15	-0-	87	1	2774	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	65	1	2577	2	Y	-0-					-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	69	1	2745	2	Y	-0-					-0-
02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	65	1	2454	2	Y	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	104	1	3174	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	3031	-0-	1921	-0-	89	1	2942	2	Y	-0-					-0-
*05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	99	1	3131	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

12	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	57	1	2239	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	56	1	2229	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2324	N	2244	-0-	-80	-0-	58	1	2176	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	82	1	2500	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	2220	N	2473	-0-	253	-0-	73	1	2389	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2480	N	2464	-0-	-16	-0-	75	1	2380	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	62	1	2455	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	54	1	2159	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1898	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	72	1	2183	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	55	1	1808	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	67	1	2136	2	Y	23	23	1			4
							25	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

12	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	70	1	2758	2	Y	56	58	1			7
							62	9									
01	3410	X	2087	-0-	-1323	-0-	50	1	1990	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
02	2688	X	2239	-0-	-449	-0-	57	1	2130	2	Y	47	48	1			5
							52	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	101	1	3085	2	Y	65	59	1			11
							72	9									
04	2820	X	2934	-0-	114	-0-	84	1	2777	2	Y	66	65	1			12
							73	9									
05	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	80	1	2539	2	Y	51	54	1			9
							56	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3364	-0-	-1720	-0-	82	1	3245	2	Y	34	38	1			4
							37	9									
01	4619	X	3353	-0-	-1266	-0-	81	1	3229	2	Y	39	37	1			6
							43	9									
02	4172	X	3651	-0-	-521	-0-	94	1	3511	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	144	1	4396	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
04	4380	X	3764	-0-	-616	-0-	109	1	3604	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	129	1	4093	2	Y	44	45	1			7
							48	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	42	44	1			2
							46	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	38	34	1			6
							42	9									
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	27	1	354	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	31	1	393	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	26	1	325	2	Y	33	34	1			2
							36	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	192	1	2696	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	244	1	3590	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	193	1	2776	2	Y	45	41	1			7
							50	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	236	1	3053	2	Y	53	53	1			7
							58	9									
04	2670	X	3278	-0-	608	-0-	233	1	2992	2	Y	48	52	1			3
							53	9									
05	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	173	1	2160	2	Y	39	39	1			3
							43	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3548	-0-	-1474	-0-	86	1	3401	2	Y	55	59	1			7
							61	9									
01	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	96	1	3809	2	Y	67	64	1			10
							74	9									
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	137	1	5139	2	Y	90	90	1			10
							99	9									
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	178	1	5413	2	Y	91	86	1			15
							100	9									
04	3930	X	7855	-0-	3925	-0-	227	1	7472	2	Y	142	131	1			26
							156	9									
*05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	238	1	7556	2	Y	124	129	1			21
							136	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	2	Y	72	76	1			9
							79	9									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	171	1	2261	2	Y	72	70	1			11
							79	9									
02	2268	N	1185	-0-	-1083	-0-	81	1	1064	2	Y	36	43	1			4
							40	9									
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	202	1	2434	2	Y	73	65	1			12
							80	9									
04	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	170	1	2100	2	Y	72	71	1			13
							79	9									
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1841	2	Y	52	56	1			9
							57	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	70	1	2768	2	Y	55	56	1			7
							61	9									
01	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	64	1	2550	2	Y	53	52	1			8
							58	9									
02	2856	X	1776	-0-	-1080	-0-	45	1	1692	2	Y	35	39	1			4
							39	9									
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	113	1	3447	2	Y	67	60	1			11
							74	9									
04	2820	X	3192	-0-	372	-0-	92	1	3026	2	Y	67	66	1			12
							74	9									
05	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	86	1	2741	2	Y	52	55	1			9
							57	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	80	1	3159	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
01	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	68	1	2712	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
02	3024	X	2516	-0-	-508	-0-	65	1	2429	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	107	1	3249	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
04	3240	X	3396	-0-	156	-0-	99	1	3266	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
05	3255	X	2959	-0-	-296	-0-	90	1	2845	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3710	-0-	-10	-0-	243	1	3411	2	Y	51	51	1			5
							56	9									
01	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	219	1	3221	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
02	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	194	1	2795	2	Y	45	41	1			7
							50	9									
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	248	1	3206	2	Y	53	53	1			7
							58	9									
04	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	247	1	3164	2	Y	48	52	1			3
							53	9									
05	3720	X	3719	-0-	-1	-0-	273	1	3403	2	Y	39	39	1			3
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4393	-0-	-536	-0-	107	1	4213	2	Y	66	68	1			8
							73	9									
01	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	104	1	4127	2	Y	69	67	1			10
							76	9									
02	4452	X	3513	-0-	-939	-0-	90	1	3361	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
03	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	133	1	4045	2	Y	66	61	1			11
							73	9									
04	4260	X	4206	-0-	-54	-0-	122	1	4006	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
05	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	130	1	4124	2	Y	62	64	1			11
							68	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2818	-0-	-1243	-0-	70	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3314	-0-	-747	-0-	81	1	3233	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3313	-0-	-355	-0-	86	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	133	1	4056	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2853	-0-	-537	-0-	84	1	2769	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	103	1	3276	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	96	1	3780	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	4123	X	3535	-0-	-588	-0-	87	1	3440	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3528	X	3323	-0-	-205	-0-	86	1	3229	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	117	1	3564	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	109	1	3580	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	112	1	3550	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4836	-0-	-620	-0-	322	1	4514	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	323	1	4755	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3366	-0-	-1506	-0-	219	1	3147	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4891	-0-	-348	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	5280	-0-	330	-0-	382	1	4898	2	Y	-0-					-0-
*05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	388	1	4835	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	2466	-0-	-2463	-0-	2437	2	29	9	Y	26	44	1			14
01	4929	X	3431	-0-	-1498	-0-	3376	2	55	9	Y	50	23	1			41
02	4424	X	3992	-0-	-432	-0-	3955	2	37	9	Y	34	46	1			29
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4469	2	35	9	Y	32	42	1			19
04	3750	X	4740	-0-	990	-0-	4715	2	25	9	Y	23	21	0			21
*05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4570	2	18	9	Y	16					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	149	1	2085	2	Y	49	50	1			4
							54	9									
01	2542	X	2345	-0-	-197	-0-	146	1	2143	2	Y	51	52	1			3
							56	9									
02	2296	X	2290	-0-	-6	-0-	146	1	2094	2	Y	45	41	1			7
							50	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	182	1	2351	2	Y	49	50	1			6
							54	9									
04	2280	N	2653	-0-	373	-0-	188	1	2412	2	Y	48	51	1			3
							53	9									
05	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	174	1	2168	2	Y	36	36	1			3
							40	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	145	1	5700	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	78	1	3076	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	3165	-0-	-2743	-0-	82	1	3083	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5876	-0-	-665	-0-	187	1	5689	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	3150	-0-	-3180	-0-	93	1	3057	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	3308	-0-	-2551	-0-	101	1	3207	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	101	1	3956	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	63	1	2485	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	98	1	3674	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	134	1	4064	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	111	1	3663	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	119	1	3764	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

12	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	80	1	3130	2	Y	58	61	1			7
							64	9									
01	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	75	1	2960	2	Y	61	59	1			9
							67	9									
02	3220	X	2941	-0-	-279	-0-	75	1	2804	2	Y	56	59	1			6
							62	9									
03	3441	X	3416	-0-	-25	-0-	106	1	3241	2	Y	63	58	1			11
							69	9									
04	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	95	1	3146	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	99	1	3156	2	Y	58	61	1			10
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	62	1	2449	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	57	1	2253	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	52	1	1937	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	81	1	2464	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
04	2190	N	2389	-0-	199	-0-	70	1	2296	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	72	1	2302	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3168	-0-	-862	-0-	78	1	3066	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
01	4030	X	2719	-0-	-1311	-0-	66	1	2631	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
02	3640	X	2278	-0-	-1362	-0-	59	1	2200	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	132	1	4012	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
04	3720	X	3803	-0-	83	-0-	111	1	3659	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	117	1	3725	2	Y	25	27	1			4
							28	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1581	2	34	9	Y	31	60	1			35
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1496	2	42	9	Y	38					73
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1274	2	24	9	Y	22	71	1			24
03	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1259	2	50	9	Y	45					69
04	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1197	2	37	9	Y	34	69	1			34
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	967	2	36	9	Y	33					67

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	17	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	17	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	2	Y	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1010	2	Y	69	71	1			9
							76	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	29	1	1162	2	Y	84	81	1			12
							92	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	46	1	1717	2	Y	127	125	1			14
							140	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	819	2	Y	85	85	1			14
							94	9									
04	720	N	921	-0-	201	-0-	25	1	824	2	Y	65	67	1			12
							72	9									
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	812	2	Y	53	56	1			9
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2227	-0-		-625	-0-	54	1	2111	2	Y	56	58	1			7
								62	9									
01	2852	X	2412	-0-		-440	-0-	58	1	2285	2	Y	63	61	1			9
								69	9									
02	2576	X	1974	-0-		-602	-0-	50	1	1867	2	Y	52	55	1			6
								57	9									
03	2542	X	2501	-0-		-41	-0-	77	1	2356	2	Y	62	58	1			10
								68	9									
04	2340	X	2133	-0-		-207	-0-	61	1	2005	2	Y	61	60	1			11
								67	9									
05	2418	X	2332	-0-		-86	-0-	69	1	2200	2	Y	57	58	1			10
								63	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	211	1	2956	2	Y	65	66	1			6
								72	9									
01	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	218	1	3208	2	Y	62	65	1			3
								68	9									
02	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	203	1	2912	2	Y	57	51	1			9
								63	9									
03	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	246	1	3182	2	Y	65	66	1			8
								72	9									
04	2850	X	3616	-0-		766	-0-	257	1	3292	2	Y	61	65	1			4
								67	9									
*05	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	245	1	3047	2	Y	44	45	1			3
								48	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1137	-0-		-289	-0-	74	1	994	2	Y	63	65	1			8
								69	9									
01	1426	N	1169	-0-		-257	-0-	76	1	1009	2	Y	76	73	1			11
								84	9									
02	1036	N	847	-0-		-189	-0-	56	1	737	2	Y	49	55	1			5
								54	9									
03	1147	N	909	-0-		-238	-0-	65	1	787	2	Y	52	48	1			9
								57	9									
04	1140	N	875	-0-		-265	-0-	61	1	756	2	Y	53	52	1			10
								58	9									
05	930	N	901	-0-		-29	-0-	64	1	784	2	Y	48	50	1			8
								53	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3136	-0-		-181	-0-	75	1	2958	2	Y	94	98	1			12
								103	9									
01	3317	X	3171	-0-		-146	-0-	75	1	2984	2	Y	102	99	1			15
								112	9									
02	2996	X	2304	-0-		-692	-0-	58	1	2165	2	Y	74	81	1			8
								81	9									
03	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	104	1	3164	2	Y	103	94	1			17
								113	9									
04	3120	X	3230	-0-		110	-0-	92	1	3017	2	Y	110	107	1			20
								121	9									
05	3162	X	3070	-0-		-92	-0-	91	1	2880	2	Y	90	95	1			15
								99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2535	-0-	-627	-0-	165	1	2312	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
01	3131	X	2417	-0-	-714	-0-	151	1	2215	2	Y	46	49	1			2
							51	9									
02	2828	X	2326	-0-	-502	-0-	148	1	2127	2	Y	46	41	1			7
							51	9									
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	237	1	3067	2	Y	53	53	1			7
							58	9									
04	2550	X	3206	-0-	656	-0-	228	1	2925	2	Y	48	52	1			3
							53	9									
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	213	1	2656	2	Y	39	39	1			3
							43	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	139	1	5463	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5170	-0-	-100	-0-	127	1	5043	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4603	-0-	-157	-0-	120	1	4483	2	Y	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	182	1	5539	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	5594	-0-	494	-0-	165	1	5429	2	Y	-0-					-0-
*05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	175	1	5554	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	259	1	3637	2	Y	66	69	1			8
							73	9									
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	246	1	3615	2	Y	71	69	1			10
							78	9									
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	218	1	3127	2	Y	62	65	1			7
							68	9									
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	271	1	3502	2	Y	66	62	1			11
							73	9									
04	3600	X	3632	-0-	32	-0-	257	1	3299	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
05	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	267	1	3324	2	Y	59	62	1			10
							65	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	190	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	168	1	2468	2	Y	-0-					-0-
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	197	1	2550	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	2679	-0-	609	-0-	194	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	193	1	2398	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2583	-0-	-1106	-0-	63	1	2492	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
01	3689	X	2512	-0-	-1177	-0-	61	1	2421	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
02	3332	X	3024	-0-	-308	-0-	78	1	2911	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	123	1	3739	2	Y	41	37	1			7
							45	9									
04	3540	X	3744	-0-	204	-0-	109	1	3589	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
05	3348	X	2947	-0-	-401	-0-	89	1	2827	2	Y	28	31	1			5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	96	1	3778	2	Y	95	98	1			12
							105	9									
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	99	1	3943	2	Y	108	104	1			16
							119	9									
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3391	2	Y	92	98	1			10
							101	9									
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	104	1	3151	2	Y	83	79	1			14
							91	9									
04	3000	X	4105	-0-	1105	-0-	117	1	3865	2	Y	112	105	1			21
							123	9									
*05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	109	1	3468	2	Y	85	91	1			15
							94	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	184	1	2575	2	Y	61	61	1			8
							67	9									
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	176	1	2585	2	Y	66	64	1			10
							73	9									
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	155	1	2231	2	Y	56	60	1			6
							62	9									
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	201	1	2599	2	Y	64	59	1			11
							70	9									
04	2490	X	2848	-0-	358	-0-	201	1	2570	2	Y	70	68	1			13
							77	9									
*05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	210	1	2616	2	Y	60	63	1			10
							66	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	39	1	1526	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	32	1	1210	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	50	1	1510	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1440	N	1594	-0-	154	-0-	47	1	1539	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	51	1	1604	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	86	1	3366	2	Y	50	52	1			6
							55	9									
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	83	1	3307	2	Y	54	52	1			8
							59	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	74	1	2780	2	Y	44	47	1			5
							48	9									
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	104	1	3169	2	Y	48	45	1			8
							53	9									
04	3090	X	3204	-0-	114	-0-	93	1	3054	2	Y	52	50	1			10
							57	9									
*05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	100	1	3180	2	Y	46	48	1			8
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4265	-0-		-633	-0-		104	1	4098	2	Y	57	60	1			7
									63	9									
01	4898	X	3696	-0-		-1202	-0-		89	1	3548	2	Y	54	53	1			8
									59	9									
02	4284	X	3952	-0-		-332	-0-		101	1	3788	2	Y	57	59	1			6
									63	9									
03	4685	X	4685	-0-		-0-	-0-		147	1	4466	2	Y	65	60	1			11
									72	9									
04	4410	X	4189	-0-		-221	-0-		121	1	3998	2	Y	64	63	1			12
									70	9									
05	4371	X	3632	-0-		-739	-0-		109	1	3471	2	Y	47	51	1			8
									52	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

12	2480	N	2160	-0-		-320	-0-		54	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2144	-0-		-274	-0-		53	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-		54	1	2011	2	Y	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-		78	1	2389	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2261	-0-		191	-0-		67	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2002	-0-		-292	-0-		61	1	1941	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

12	2447	N	2447	-0-		-0-	-0-		60	1	2367	2	Y	18	18	1			2
									20	9									
01	2779	N	2779	-0-		-0-	-0-		68	1	2688	2	Y	21	20	1			3
									23	9									
02	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-		61	1	2296	2	Y	18	19	1			2
									20	9									
03	2418	N	2082	-0-		-336	-0-		66	1	1998	2	Y	16	15	1			3
									18	9									
04	2340	N	2298	-0-		-42	-0-		67	1	2211	2	Y	18	18	1			3
									20	9									
*05	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-		79	1	2514	2	Y	18	18	1			3
									20	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

12	3255	X	3097	-0-		-158	-0-		3091	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	3255	X	2978	-0-		-277	-0-		2972	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	2985	X	2985	-0-		-0-	-0-		2979	2	6	9	Y	5	4	1			7
03	3255	X	3154	-0-		-101	-0-		3148	2	6	9	Y	5	7	1			5
04	3120	X	3036	-0-		-84	-0-		3029	2	7	9	Y	6	4	1			7
05	3255	X	3224	-0-		-31	-0-		3221	2	3	9	Y	3	7	1			3

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

12	2914	X	1931	-0-		-983	-0-		48	1	1883	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2187	-0-		-727	-0-		54	1	2133	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1715	-0-		-777	-0-		45	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2184	-0-		-451	-0-		69	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	2139	-0-		9	-0-		63	1	2076	2	Y	-0-					-0-
*05	2517	X	2517	-0-		-0-	-0-		77	1	2440	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2621	-0-		-76	-0-	64	1	2516	2	Y	37	38	1			5
								41	9									
01	2790	N	1880	-0-		-910	-0-	45	1	1804	2	Y	28	29	1			4
								31	9									
02	2380	N	1857	-0-		-523	-0-	47	1	1779	2	Y	28	29	1			3
								31	9									
03	2635	N	1137	-0-		-1498	-0-	36	1	1082	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
04	1830	N	975	-0-		-855	-0-	28	1	928	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
05	2046	N	1197	-0-		-849	-0-	36	1	1142	2	Y	17	17	1			3
								19	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3625	-0-		-64	-0-	90	1	3525	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
01	3689	X	3501	-0-		-188	-0-	86	1	3405	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
02	3304	X	3086	-0-		-218	-0-	80	1	2997	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	3658	X	3613	-0-		-45	-0-	115	1	3489	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	3540	X	3488	-0-		-52	-0-	102	1	3375	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
05	3627	X	3522	-0-		-105	-0-	107	1	3407	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2654	X	2654	-0-		-0-	-0-	64	1	2512	2	Y	71	75	1			9
								78	9									
01	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-	73	1	2896	2	Y	89	85	1			13
								98	9									
02	2172	X	2172	-0-		-0-	-0-	55	1	2048	2	Y	63	69	1			7
								69	9									
03	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	88	1	2680	2	Y	78	72	1			13
								86	9									
04	390	N	2946	-0-		2556	-0-	84	1	2763	2	Y	90	86	1			17
								99	9									
*05	2871	N	2871	-0-		-0-	-0-	85	1	2703	2	Y	75	79	1			13
								83	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2653	-0-		-106	-0-	173	1	2430	2	Y	45	46	1			4
								50	9									
01	2826	N	2826	-0-		-0-	-0-	177	1	2599	2	Y	45	47	1			2
								50	9									
02	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-	158	1	2265	2	Y	39	35	1			6
								43	9									
03	2666	N	2564	-0-		-102	-0-	180	1	2333	2	Y	46	46	1			6
								51	9									
04	2730	N	2481	-0-		-249	-0-	176	1	2259	2	Y	42	45	1			3
								46	9									
05	2728	N	2450	-0-		-278	-0-	179	1	2235	2	Y	33	34	1			2
								36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3052	-0-	-327	-0-	200	1	2802	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	3379	X	2959	-0-	-420	-0-	185	1	2724	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
02	3052	X	2605	-0-	-447	-0-	167	1	2394	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
03	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	217	1	2803	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
04	2940	X	3207	-0-	267	-0-	229	1	2932	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
*05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	239	1	2975	2	Y	33	34	1			2
							36	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	88	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3016	-0-	-549	-0-	74	1	2942	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2269	-0-	-979	-0-	59	1	2210	2	Y	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	118	1	3601	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	93	1	3058	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3209	-0-	-356	-0-	98	1	3111	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1515	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	34	1	1279	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	900	N	1368	-0-	468	-0-	40	1	1309	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	60	1	1891	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	220	1	3091	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	195	1	2868	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2623	-0-	-597	-0-	171	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	235	1	3044	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	212	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	227	1	2822	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	118	1	1578	2	Y	49	50	1			6
							54	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	94	1	1250	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
02	1372	N	952	-0-	-420	-0-	65	1	855	2	Y	29	32	1			3
							32	9									
03	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	110	1	1325	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
04	1350	N	1361	-0-	11	-0-	98	1	1215	2	Y	44	43	1			8
							48	9									
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	87	1	1063	2	Y	33	35	1			6
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	68	1	2662	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	64	1	2532	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2464	N	2150	-0-	-314	-0-	56	1	2085	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	80	1	2431	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	70	1	2295	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	83	1	2647	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

12	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	51	1	1988	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	3162	X	2446	-0-	-716	-0-	60	1	2371	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2492	X	2152	-0-	-340	-0-	56	1	2084	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
03	2759	X	1900	-0-	-859	-0-	60	1	1829	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	2370	X	1814	-0-	-556	-0-	53	1	1750	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2449	X	1962	-0-	-487	-0-	60	1	1891	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	120	1	4728	2	Y	57	58	1			7
							63	9									
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	113	1	4494	2	Y	60	58	1			9
							66	9									
02	3780	X	3556	-0-	-224	-0-	91	1	3415	2	Y	45	49	1			5
							50	9									
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	171	1	5191	2	Y	65	59	1			11
							72	9									
04	4740	X	4943	-0-	203	-0-	143	1	4727	2	Y	66	65	1			12
							73	9									
05	4898	X	4631	-0-	-267	-0-	140	1	4434	2	Y	52	55	1			9
							57	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

12	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	71	1	2783	2	Y	56	59	1			7
							62	9									
01	3720	X	2662	-0-	-1058	-0-	64	1	2536	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
02	3192	X	2349	-0-	-843	-0-	60	1	2235	2	Y	49	52	1			5
							54	9									
03	3534	X	2756	-0-	-778	-0-	86	1	2609	2	Y	55	51	1			9
							61	9									
04	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	84	1	2769	2	Y	65	62	1			12
							72	9									
05	2914	X	2619	-0-	-295	-0-	78	1	2487	2	Y	49	53	1			8
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	55	1	2151	2	Y	60	63	1			8
							66	9									
01	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	56	1	2234	2	Y	68	66	1			10
							75	9									
02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	54	1	2032	2	Y	62	65	1			7
							68	9									
03	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	69	1	2087	2	Y	60	57	1			10
							66	9									
04	2430	X	2162	-0-	-268	-0-	62	1	2027	2	Y	66	64	1			12
							73	9									
05	2387	X	2208	-0-	-179	-0-	65	1	2079	2	Y	58	60	1			10
							64	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	196	1	2748	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2852	N	2726	-0-	-126	-0-	173	1	2546	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	2380	N	2270	-0-	-110	-0-	147	1	2116	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	2945	N	2793	-0-	-152	-0-	200	1	2585	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2640	N	2827	-0-	187	-0-	204	1	2617	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	237	1	3329	2	Y	85	86	1			8
							94	9									
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	229	1	3374	2	Y	83	87	1			4
							91	9									
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	194	1	2790	2	Y	71	64	1			11
							78	9									
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	226	1	2929	2	Y	85	85	1			11
							94	9									
04	2970	X	3296	-0-	326	-0-	232	1	2978	2	Y	78	84	1			5
							86	9									
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	229	1	2847	2	Y	63	63	1			5
							69	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5303	X	4161	-0-	-1142	-0-	103	1	4046	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3338	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	74	1	2793	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	97	1	2965	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2310	X	3810	-0-	1500	-0-	112	1	3685	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	111	1	3525	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2559	-0-		-665	-0-		167	1	2347	2	Y	41	42	1			4
									45	9									
01	3224	X	2289	-0-		-935	-0-		143	1	2103	2	Y	39	41	1			2
									43	9									
02	2912	X	2324	-0-		-588	-0-		149	1	2135	2	Y	36	32	1			6
									40	9									
03	3224	X	3133	-0-		-91	-0-		221	1	2864	2	Y	44	44	1			6
									48	9									
04	2910	X	2500	-0-		-410	-0-		178	1	2276	2	Y	42	45	1			3
									46	9									
05	2573	X	2208	-0-		-365	-0-		162	1	2014	2	Y	29	30	1			2
									32	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1248	-0-		-395	-0-		30	1	1166	2	Y	47	49	1			6
									52	9									
01	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-		43	1	1724	2	Y	73	68	1			11
									80	9									
02	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-		50	1	1862	2	Y	80	82	1			9
									88	9									
03	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-		68	1	2074	2	Y	85	80	1			14
									94	9									
04	1590	N	2015	-0-		425	-0-		57	1	1864	2	Y	85	83	1			16
									94	9									
*05	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-		67	1	2129	2	Y	82	84	1			14
									90	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2105	-0-		-158	-0-		52	1	2053	2	Y	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-		53	1	2103	2	Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-		47	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2054	-0-		-54	-0-		65	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1923	-0-		-177	-0-		57	1	1866	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1934	-0-		-81	-0-		59	1	1875	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	597	-0-		-209	-0-		14	1	553	2	Y	27	29	1			3
									30	9									
01	713	N	532	-0-		-181	-0-		12	1	490	2	Y	27	26	1			4
									30	9									
02	616	N	456	-0-		-160	-0-		11	1	422	2	Y	21	23	1			2
									23	9									
03	589	N	486	-0-		-103	-0-		15	1	446	2	Y	23	21	1			4
									25	9									
04	510	N	560	-0-		50	-0-		16	1	513	2	Y	28	27	1			5
									31	9									
*05	578	N	578	-0-		-0-	-0-		17	1	533	2	Y	25	26	1			4
									28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	49	1	1932	2	Y	52	54	1			7
							57	9									
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	46	1	1835	2	Y	53	52	1			8
							58	9									
02	1904	N	1861	-0-	-43	-0-	47	1	1759	2	Y	50	53	1			5
							55	9									
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	62	1	1889	2	Y	53	49	1			9
							58	9									
04	1890	N	1923	-0-	33	-0-	55	1	1807	2	Y	55	54	1			10
							61	9									
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	59	1	1885	2	Y	49	51	1			8
							54	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	80	1	3143	2	Y	-0-					-0-
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	69	1	2732	2	Y	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	71	1	2662	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	112	1	3422	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	3226	-0-	736	-0-	95	1	3131	2	Y	-0-					-0-
*05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	84	1	2683	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3312	-0-	-594	-0-	211	1	2967	2	Y	122	125	1			11
							134	9									
01	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	231	1	3399	2	Y	125	129	1			7
							138	9									
02	3556	X	2603	-0-	-953	-0-	161	1	2318	2	Y	113	102	1			18
							124	9									
03	3937	X	3208	-0-	-729	-0-	220	1	2845	2	Y	130	131	1			17
							143	9									
04	3660	X	2742	-0-	-918	-0-	189	1	2421	2	Y	120	129	1			8
							132	9									
05	3782	X	2763	-0-	-1019	-0-	198	1	2466	2	Y	90	91	1			7
							99	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	42	1	1662	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	42	1	1657	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1568	N	1246	-0-	-322	-0-	32	1	1204	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	1705	N	1169	-0-	-536	-0-	37	1	1124	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	35	1	1154	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	45	1	1420	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1550	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	34	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	332	-0-	-1096	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	303	-0-	-1278	-0-	10	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	242	-0-	-1078	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

12	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	107	1	1497	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	87	1	1273	2	Y	39	40	1			2
							43	9									
02	1792	N	1286	-0-	-506	-0-	81	1	1169	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	2	Y	41	41	1			5
							45	9									
04	1350	N	2275	-0-	925	-0-	161	1	2067	2	Y	43	45	1			3
							47	9									
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	136	1	1698	2	Y	29	30	1			2
							32	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

12	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	132	1	1854	2	Y	34	36	1			4
							37	9									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	133	1	1949	2	Y	38	36	1			6
							42	9									
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	119	1	1714	2	Y	34	36	1			4
							37	9									
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	198	1	2558	2	Y	48	44	1			8
							53	9									
04	2070	N	2152	-0-	82	-0-	153	1	1955	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	166	1	2070	2	Y	36	37	1			6
							40	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

12	2862	X	2388	-0-	-474	-0-	59	1	2329	2	Y	-0-					-0-
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	70	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2001	-0-	-463	-0-	52	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2024	-0-	-704	-0-	64	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	3072	-0-	432	-0-	90	1	2982	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	80	1	2540	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	138	1	1936	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	110	1	1622	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1564	-0-	-256	-0-	102	1	1462	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	136	1	1765	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1960	-0-	280	-0-	142	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	150	1	1867	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	55	1	2147	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	57	1	2265	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	47	1	1770	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	73	1	2230	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2070	N	2149	-0-	79	-0-	63	1	2075	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	68	1	2148	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	89	1	1247	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	80	1	1176	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	73	1	1056	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	96	1	1246	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	1230	N	1632	-0-	402	-0-	117	1	1496	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2614	-0-	-765	-0-	63	1	2484	2	Y	61	65	1			8
							67	9									
01	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	73	1	2916	2	Y	77	74	1			11
							85	9									
02	3052	X	2718	-0-	-334	-0-	69	1	2574	2	Y	68	72	1			7
							75	9									
03	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	96	1	2924	2	Y	76	70	1			13
							84	9									
04	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	68	1	2245	2	Y	63	64	1			12
							69	9									
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	97	1	3090	2	Y	74	73	1			13
							81	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	42	1	1649	2	Y	57	60	1			7
							63	9									
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	40	1	1571	2	Y	60	58	1			9
							66	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	Y	49	53	1			5
							54	9									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	46	1	1392	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	27	1	880	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	50	1	1586	2	Y	54	52	1			9
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2373	-0-	-851	-0-	58	1	2269	2	Y	42	44	1			5
							46	9									
01	3224	X	2429	-0-	-795	-0-	58	1	2319	2	Y	47	45	1			7
							52	9									
02	2884	X	2553	-0-	-331	-0-	65	1	2435	2	Y	48	50	1			5
							53	9									
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	92	1	2813	2	Y	54	50	1			9
							59	9									
04	2340	X	2908	-0-	568	-0-	84	1	2759	2	Y	59	57	1			11
							65	9									
05	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	84	1	2656	2	Y	48	51	1			8
							53	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	98	1	3837	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	96	1	3792	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	3500	X	3461	-0-	-39	-0-	89	1	3354	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	133	1	4047	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	3840	X	3938	-0-	98	-0-	115	1	3803	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	118	1	3756	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	74	1	2928	2	Y	57	59	1			7
							63	9									
01	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	71	1	2820	2	Y	62	60	1			9
							68	9									
02	2688	X	2425	-0-	-263	-0-	62	1	2308	2	Y	50	54	1			5
							55	9									
03	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	93	1	2846	2	Y	60	55	1			10
							66	9									
04	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	84	1	2772	2	Y	64	62	1			12
							70	9									
05	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	86	1	2726	2	Y	53	56	1			9
							58	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	288	1	4038	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
01	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	241	1	3545	2	Y	58	60	1			3
							64	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	239	1	3436	2	Y	48	43	1			8
							53	9									
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	311	1	4021	2	Y	57	58	1			7
							63	9									
04	3960	X	4157	-0-	197	-0-	296	1	3800	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
05	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	298	1	3708	2	Y	42	43	1			3
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2943	-0-		-250	-0-	73	1	2861	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
01	3100	X	2843	-0-		-257	-0-	70	1	2763	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
02	2968	X	2525	-0-		-443	-0-	65	1	2451	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
03	3286	X	2992	-0-		-294	-0-	95	1	2888	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
04	3180	X	2849	-0-		-331	-0-	84	1	2754	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
05	2945	X	2860	-0-		-85	-0-	87	1	2765	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	39	1	1519	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
01	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	43	1	1699	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
02	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	66	1	2457	2	Y	17	17	1			2
								19	9									
03	1581	N	959	-0-		-622	-0-	30	1	922	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
04	1710	N	1251	-0-		-459	-0-	37	1	1204	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
05	2387	N	1279	-0-		-1108	-0-	39	1	1232	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2397	-0-		-21	-0-	155	1	2178	2	Y	58	59	1			5
								64	9									
01	2418	N	2055	-0-		-363	-0-	127	1	1867	2	Y	55	57	1			3
								61	9									
02	2212	N	2199	-0-		-13	-0-	140	1	2006	2	Y	48	43	1			8
								53	9									
03	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-	170	1	2198	2	Y	58	59	1			7
								64	9									
04	1980	N	2326	-0-		346	-0-	164	1	2101	2	Y	55	58	1			4
								61	9									
05	2449	N	2292	-0-		-157	-0-	167	1	2079	2	Y	42	43	1			3
								46	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-		-0-	-0-	12	1	168	2	Y	45	46	1			4
								50	9									
01	228	N	228	-0-		-0-	-0-	11	1	167	2	Y	45	47	1			2
								50	9									
02	168	N	168	-0-		-0-	-0-	9	1	125	2	Y	31	28	1			5
								34	9									
03	220	N	220	-0-		-0-	-0-	12	1	157	2	Y	46	45	1			6
								51	9									
04	120	N	210	-0-		90	-0-	12	1	152	2	Y	42	45	1			3
								46	9									
*05	196	N	196	-0-		-0-	-0-	12	1	148	2	Y	33	34	1			2
								36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1744	2	19	9	Y	17	28	1			9
01	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	1811	2	33	9	Y	30	14	1			25
02	1848	N	1450	-0-	-398	-0-	1430	2	20	9	Y	18	28	1			15
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1742	2	21	9	Y	19	23	1			11
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1729	2	17	9	Y	15	13	0			13
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	2	10	9	Y	9					22

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	73	1	2870	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	72	1	2866	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	70	1	2632	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	94	1	2866	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	2850	N	2811	-0-	-39	-0-	82	1	2718	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2945	N	2926	-0-	-19	-0-	89	1	2826	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	25	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	25	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	977	-0-	137	-0-	29	1	948	2	Y	-0-					-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	2	Y	34	35	1			4
							37	9									
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	38	1	1500	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	50	1	1521	2	Y	35	33	1			6
							39	9									
04	1530	N	1612	-0-	82	-0-	46	1	1524	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
05	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	46	1	1458	2	Y	31	33	1			5
							34	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	50	1	1954	2	Y	62	66	1			8
							68	9									
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	49	1	1948	2	Y	67	65	1			10
							74	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	43	1	1602	2	Y	55	59	1			6
							61	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	2	Y	63	58	1			11
							69	9									
04	1320	N	2014	-0-	694	-0-	57	1	1881	2	Y	69	67	1			13
							76	9									
*05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	61	1	1922	2	Y	59	62	1			10
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	114	1	4497	2	Y	69	72	1			9
							76	9									
01	4774	X	3904	-0-	-870	-0-	94	1	3742	2	Y	62	62	1			9
							68	9									
02	4312	X	4122	-0-	-190	-0-	105	1	3945	2	Y	65	67	1			7
							72	9									
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	160	1	4856	2	Y	77	71	1			13
							85	9									
04	4620	X	4936	-0-	316	-0-	143	1	4703	2	Y	82	80	1			15
							90	9									
05	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	136	1	4331	2	Y	65	69	1			11
							72	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2619	-0-	-357	-0-	172	1	2418	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
01	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	141	1	2079	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
02	2688	X	2340	-0-	-348	-0-	150	1	2162	2	Y	25	26	1			3
							28	9									
03	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	192	1	2482	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
04	2670	X	2046	-0-	-624	-0-	146	1	1876	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
*05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	197	1	2459	2	Y	25	25	1			4
							28	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	107	1	4197	2	Y	63	65	1			8
							69	9									
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	110	1	4369	2	Y	70	68	1			10
							77	9									
02	3948	X	3586	-0-	-362	-0-	92	1	3433	2	Y	55	59	1			6
							61	9									
03	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	127	1	3878	2	Y	59	55	1			10
							65	9									
04	4230	X	3726	-0-	-504	-0-	108	1	3552	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
05	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	113	1	3595	2	Y	52	54	1			9
							57	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	110	1	4333	2	Y	85	85	1			11
							94	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	112	1	4427	2	Y	93	90	1			14
							102	9									
02	3304	X	2529	-0-	-775	-0-	64	1	2395	2	Y	64	71	1			7
							70	9									
03	3720	X	1983	-0-	-1737	-0-	62	1	1879	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
04	3600	X	1782	-0-	-1818	-0-	51	1	1688	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
05	3720	X	1903	-0-	-1817	-0-	57	1	1809	2	Y	34	35	1			6
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

12	1984	N	1174	-0-	-810	-0-	29	1	1141	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	27	1	1083	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1018	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	35	1	1071	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1080	N	1634	-0-	554	-0-	48	1	1580	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	63	1	1995	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

12	2449	N	869	-0-	-1580	-0-	22	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	26	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	634	-0-	-234	-0-	20	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	194	-0-	-826	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

12	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	151	1	2126	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
01	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	145	1	2137	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
02	2240	X	2039	-0-	-201	-0-	131	1	1877	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
03	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	136	1	1766	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
04	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	133	1	1703	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
05	2325	X	1804	-0-	-521	-0-	132	1	1646	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1851	2	72	9	Y	65	56	1			70
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1727	2	87	9	Y	79	60	1			89
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1470	2	81	9	Y	74	57	1			106
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1548	2	99	9	Y	90	114	1			82
04	1320	N	1610	-0-	290	-0-	1515	2	95	9	Y	86	57	1			111
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1578	2	41	9	Y	37	101	1			47

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	Y	5	3	1			5
01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5	4	1			6
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6	4	1			8
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2318	2	7	9	Y	6	8	1			6
04	1200	X	2583	-0-	1383	-0-	2576	2	7	9	Y	6	4	1			8
*05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2566	2	14	9	Y	13	11	1			10

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	61	-0-	1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	13	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	10	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	14	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1855	2	11	9	Y	10	9	1			11
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1821	2	14	9	Y	13	10	1			14
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	Y	12	9	1			17
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1762	2	15	9	Y	14	18	1			13
04	1440	N	1712	-0-	272	-0-	1697	2	15	9	Y	14	9	1			18
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8	17	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2677	2	32	9	Y	29	24	1			30
01	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	2395	2	36	9	Y	33	25	1			38
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2449	2	34	9	Y	31	24	1			45
03	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	2577	2	43	9	Y	39	49	1			35
04	2340	N	2580	-0-	240	-0-	2540	2	40	9	Y	36	24	1			47
05	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2607	2	29	9	Y	26	47	1			26

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	129	1	1810	2	Y	65	66	1			6
							72	9									
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	118	1	1735	2	Y	62	65	1			3
							68	9									
02	1904	N	182	-0-	-1722	-0-	11	1	152	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	2015	N	110	-0-	-1905	-0-	4	1	53	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	61	63	1			4
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	48	48	1			4

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	44	1	1735	2	Y	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	41	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	53	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1711	-0-	211	-0-	50	1	1661	2	Y	-0-					-0-
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	54	1	1705	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2056	-0-	-641	-0-	51	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2381	-0-	-55	-0-	62	1	2319	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	85	1	2588	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	74	1	2452	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2038	-0-	-721	-0-	62	1	1976	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

12	527	X	455	-0-	-72	-0-	11	1	436	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	527	X	447	-0-	-80	-0-	11	1	428	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	357	X	118	-0-	-239	-0-	3	1	113	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	892	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	886	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	22	1	808	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
04	900	N	1596	-0-	696	-0-	45	1	1489	2	Y	56	52	1			10
							62	9									
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	Y	37	41	1			6
							41	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	15	1	448	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	450	N	469	-0-	19	-0-	13	1	438	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	15	1	461	2	Y	15	15	1			3
							17	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	149	-0-	-192	-0-	4	1	142	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	5	1	195	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	5	1	157	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	2	1	73	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	143	1	1911	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	187	1	2473	2	Y	30	29	1			4
							33	9									
02	2268	X	1250	-0-	-1018	-0-	88	1	1145	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	196	1	2365	2	Y	28	25	1			5
							31	9									
04	2430	X	1671	-0-	-759	-0-	123	1	1526	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
05	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	163	1	1992	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	1042	-0-	52	-0-	78	1	964	2	Y	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	1021	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	235	1	3133	2	Y	-0-					-0-
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	247	1	3277	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2437	-0-	-699	-0-	173	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	270	1	3260	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	246	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	243	1	2968	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	411	1	5484	2	Y	58	60	1			7
							64	9									
01	5270	X	4715	-0-	-555	-0-	327	1	4333	2	Y	50	50	1			7
							55	9									
02	4760	X	3011	-0-	-1749	-0-	212	1	2765	2	Y	31	35	1			3
							34	9									
03	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	327	1	3949	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
04	5100	X	4705	-0-	-395	-0-	347	1	4300	2	Y	53	50	1			10
							58	9									
05	5270	X	3980	-0-	-1290	-0-	298	1	3641	2	Y	37	41	1			6
							41	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	30	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	517	-0-	67	-0-	39	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	439	-0-	-243	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	Y	20	18	1			11
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1977	2	20	9	Y	18	17	1			12
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3868	2	23	9	Y	21	19	1			14
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3928	2	29	9	Y	26	30	1			10
04	1710	X	3326	-0-	1616	-0-	3301	2	25	9	Y	23	19	1			14
*05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3676	2	28	9	Y	25	29	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	2982	2	30	9	Y	27	23	1			14
01	3379	X	1973	-0-	-1406	-0-	1948	2	25	9	Y	23	22	1			15
02	2996	X	2735	-0-	-261	-0-	2711	2	24	9	Y	22	21	1			16
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3332	2	32	9	Y	29	34	1			11
04	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	2616	2	29	9	Y	26	23	1			14
*05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3695	2	33	9	Y	30	32	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	2847	2	25	9	Y	23	20	1			12
01	3379	X	2663	-0-	-716	-0-	2640	2	23	9	Y	21	20	1			13
02	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	2317	2	21	9	Y	19	19	1			13
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3230	2	29	9	Y	26	29	1			10
04	3120	X	3146	-0-	26	-0-	3120	2	26	9	Y	24	20	1			14
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3273	2	29	9	Y	26	30	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2901	2	26	9	Y	24	20	1			13
01	3224	X	2622	-0-	-602	-0-	2598	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	2751	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2807	2	29	9	Y	26	30	1			10
04	3150	X	2787	-0-	-363	-0-	2761	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2967	2	29	9	Y	26	30	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	3157	2	30	9	Y	27	22	1			16
01	3627	X	2785	-0-	-842	-0-	2757	2	28	9	Y	25	25	1			16
02	3276	X	2805	-0-	-471	-0-	2777	2	28	9	Y	25	23	1			18
03	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3140	2	35	9	Y	32	38	1			12
04	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3208	2	34	9	Y	31	25	1			18
05	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	2839	2	34	9	Y	31	38	1			11

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6858	2	39	9	Y	35	29	1			18
01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6624	2	36	9	Y	33	30	1			21
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5980	2	33	9	Y	30	30	1			21
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5619	2	40	9	Y	36	43	1			14
04	5190	X	3918	-0-	-1272	-0-	3879	2	39	9	Y	35	29	1			20
05	5363	X	5225	-0-	-138	-0-	5184	2	41	9	Y	37	42	1			15

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

12	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	60	1	2378	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2126	-0-	-571	-0-	52	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	74	1	2780	2	Y	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	92	1	2810	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	3048	-0-	678	-0-	90	1	2958	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	93	1	2955	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

12	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3376	2	15	9	Y	14	12	1			7
01	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	3429	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	3304	X	2987	-0-	-317	-0-	2974	2	13	9	Y	12	12	1			8
03	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3362	2	17	9	Y	15	17	1			6
04	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	3403	2	15	9	Y	14	12	1			8
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	2	17	9	Y	15	17	1			6

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

12	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	49	1	1942	2	Y	-0-					-0-
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	-0-					-0-
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	50	1	1886	2	Y	-0-					-0-
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	75	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	2393	-0-	1493	-0-	70	1	2323	2	Y	-0-					-0-
*05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	81	1	2571	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

12	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	93	1	3649	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	4743	X	4139	-0-	-604	-0-	101	1	4002	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
02	4172	X	4065	-0-	-107	-0-	105	1	3924	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	135	1	4106	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
04	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	116	1	3818	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
05	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	117	1	3729	2	Y	28	29	1			5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	150	1	2199	2	Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	164	1	2117	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1892	-0-	-388	-0-	137	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	186	1	2323	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

12	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	4925	2	30	9	Y	27	27	1			33
01	5611	X	5098	-0-	-513	-0-	5066	2	32	9	Y	29	25	1			37
02	5068	X	4990	-0-	-78	-0-	4966	2	24	9	Y	22	27	1			32
03	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5316	2	32	9	Y	29	26	1			35
04	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	4620	2	29	9	Y	26	27	1			34
05	5518	X	4312	-0-	-1206	-0-	4277	2	35	9	Y	32	53	1			13

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

12	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	267	1	3749	2	Y	45	46	1			4
							50	9									
01	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	252	1	3706	2	Y	45	47	1			2
							50	9									
02	3864	X	3431	-0-	-433	-0-	220	1	3167	2	Y	40	36	1			6
							44	9									
03	4278	X	3714	-0-	-564	-0-	263	1	3400	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
04	4020	X	4067	-0-	47	-0-	291	1	3730	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	305	1	3800	2	Y	33	34	1			2
							36	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4266	2	30	9	Y	27					67
01	4216	X	3366	-0-	-850	-0-	3349	2	17	9	Y	15	45	1			37
02	3808	X	3295	-0-	-513	-0-	3277	2	18	9	Y	16	43	1			10
03	4309	X	2922	-0-	-1387	-0-	2893	2	29	9	Y	26					36
04	4170	X	3672	-0-	-498	-0-	3647	2	25	9	Y	23					59
*05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4406	2	21	9	Y	19	44	1			34

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

12	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	3054	2	25	9	Y	23					60
01	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2824	2	15	9	Y	14	41	1			33
02	2884	X	2586	-0-	-298	-0-	2572	2	14	9	Y	13	38	1			8
03	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2971	2	26	9	Y	24					32
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2654	2	21	9	Y	19					51
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2780	2	19	9	Y	17	38	1			30

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1968	-0-	-264	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1777	-0-	-491	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	2207	-0-	317	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3696	2	36	9	Y	33	73	1			37
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3668	2	43	9	Y	39					76
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3586	2	23	9	Y	21	73	1			24
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3998	2	51	9	Y	46					70
04	30	X	4018	-0-	3988	-0-	3983	2	35	9	Y	32	68	1			34
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4333	2	35	9	Y	32					66

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	93	1	3659	2	Y	48	50	1			6
							53	9									
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	92	1	3658	2	Y	53	51	1			8
							58	9									
02	3332	X	2780	-0-	-552	-0-	71	1	2667	2	Y	38	42	1			4
							42	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	121	1	3693	2	Y	52	47	1			9
							57	9									
04	3690	X	3870	-0-	180	-0-	112	1	3696	2	Y	56	55	1			10
							62	9									
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	119	1	3777	2	Y	49	51	1			8
							54	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1654	2	43	9	Y	39	32	1			20
01	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1660	2	40	9	Y	36	33	1			23
02	1708	N	1475	-0-	-233	-0-	1439	2	36	9	Y	33	33	1			23
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1657	2	44	9	Y	40	48	1			15
04	1650	N	1706	-0-	56	-0-	1663	2	43	9	Y	39	32	1			22
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1916	2	45	9	Y	41	47	1			16

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	593	-0-	-1112	-0-	562	2	31	9	Y	28	23	1			15
01	1643	N	550	-0-	-1093	-0-	521	2	29	9	Y	26	24	1			17
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	429	2	26	9	Y	24	24	1			17
03	589	N	438	-0-	-151	-0-	406	2	32	9	Y	29	35	1			11
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	398	2	31	9	Y	28	23	1			16
05	496	N	219	-0-	-277	-0-	202	2	17	9	Y	15	27	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3366	2	28	9	Y	25	20	1			13
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3392	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	2884	X	2722	-0-	-162	-0-	2699	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3156	2	29	9	Y	26	30	1			10
04	3090	X	3251	-0-	161	-0-	3225	2	26	9	Y	24	20	1			14
*05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3353	2	29	9	Y	26	30	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	73	1	2871	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	68	1	2707	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
02	2632	X	2589	-0-	-43	-0-	67	1	2502	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
03	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	85	1	2595	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
04	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	82	1	2710	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
05	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	86	1	2744	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	78	1	3061	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	69	1	2724	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2877	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	100	1	3039	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	3060	X	3440	-0-	380	-0-	101	1	3329	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	107	1	3408	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	2774	2	24	9	Y	22	20	1			11
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3800	2	23	9	Y	21	18	1			14
02	3192	X	2945	-0-	-247	-0-	2924	2	21	9	Y	19	19	1			14
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3758	2	28	9	Y	25	29	1			10
04	3420	X	3822	-0-	402	-0-	3796	2	26	9	Y	24	20	1			14
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3946	2	29	9	Y	26	30	1			10

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	65	1	2550	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	64	1	2548	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2408	N	2307	-0-	-101	-0-	60	1	2238	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	81	1	2459	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	72	1	2360	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	77	1	2434	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	81	1	3202	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	80	1	3175	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	70	1	2610	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	110	1	3358	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	92	1	3019	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	103	1	3279	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

12	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	3238	2	34	9	Y	31	26	1			16
01	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3219	2	33	9	Y	30	27	1			19
02	2996	X	2848	-0-	-148	-0-	2818	2	30	9	Y	27	27	1			19
03	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3132	2	35	9	Y	32	39	1			12
04	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3132	2	35	9	Y	32	26	1			18
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3283	2	36	9	Y	33	38	1			13

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	250	1	3507	2	Y	53	53	1			5
							58	9									
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	232	1	3415	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	193	1	2772	2	Y	44	40	1			7
							48	9									
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	239	1	3089	2	Y	52	52	1			7
							57	9									
04	3210	X	2873	-0-	-337	-0-	204	1	2616	2	Y	48	52	1			3
							53	9									
05	3317	X	2640	-0-	-677	-0-	193	1	2404	2	Y	39	39	1			3
							43	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5063	2	32	9	Y	29	27	1			35
01	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	4282	2	31	9	Y	28	26	1			37
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	Y	21	26	1			32
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4842	2	32	9	Y	29	26	1			35
04	4440	X	4895	-0-	455	-0-	4866	2	29	9	Y	26	27	1			34
*05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5419	2	31	9	Y	28	50	1			12

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3253	2	39	9	Y	35	64	1			12
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2672	2	34	9	Y	31					43
02	2660	X	1813	-0-	-847	-0-	1780	2	33	9	Y	30	34	1			39
03	2945	X	1812	-0-	-1133	-0-	1773	2	39	9	Y	35	32	1			42
04	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	2443	2	34	9	Y	31	56	1			17
*05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3059	2	43	9	Y	39					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	4036	2	37	9	Y	34	65	1			12
01	4123	X	2526	-0-	-1597	-0-	2496	2	30	9	Y	27					39
02	3724	X	2693	-0-	-1031	-0-	2656	2	37	9	Y	34	31	1			42
03	4123	X	2443	-0-	-1680	-0-	2404	2	39	9	Y	35	34	1			43
04	3990	X	3538	-0-	-452	-0-	3504	2	34	9	Y	31	57	1			17
05	4061	X	3536	-0-	-525	-0-	3493	2	43	9	Y	39					56

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1058	-0-	-146	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1370	-0-	200	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	125	1	4905	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	5084	X	4868	-0-	-216	-0-	119	1	4739	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	4592	X	4361	-0-	-231	-0-	113	1	4238	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	160	1	4884	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	4890	X	4689	-0-	-201	-0-	138	1	4541	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	150	1	4759	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	49	1	1922	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	1989	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	1988	N	1909	-0-	-79	-0-	49	1	1842	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	69	1	2112	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
04	1980	N	2066	-0-	86	-0-	60	1	1987	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	67	1	2126	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3830	-0-	-789	-0-	3802	2	28	9	Y	25	24	1			30
01	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	3844	2	26	9	Y	24	22	1			32
02	3808	X	3509	-0-	-299	-0-	3490	2	19	9	Y	17	23	1			26
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4268	2	29	9	Y	26	21	1			31
04	3750	X	3893	-0-	143	-0-	3870	2	23	9	Y	21	23	1			29
05	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3464	2	31	9	Y	28	46	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1824	-0-	-1679	-0-	118	1	1658	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
01	3255	X	2536	-0-	-719	-0-	158	1	2331	2	Y	43	45	1			2
							47	9									
02	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	188	1	2706	2	Y	37	33	1			6
							41	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	246	1	3183	2	Y	46	46	1			6
							51	9									
04	2670	X	3154	-0-	484	-0-	225	1	2883	2	Y	42	45	1			3
							46	9									
05	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	234	1	2912	2	Y	33	34	1			2
							36	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3373	2	43	9	Y	39					103
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2897	2	26	9	Y	24	70	1			57
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2929	2	24	9	Y	22	65	1			14
03	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3144	2	44	9	Y	40					54
04	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2794	2	37	9	Y	34					88
05	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	3053	2	32	9	Y	29	66	1			51

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

12	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3631	2	29	9	Y	26	24	1			31
01	4495	X	3758	-0-	-737	-0-	3730	2	28	9	Y	25	23	1			33
02	4060	X	3353	-0-	-707	-0-	3332	2	21	9	Y	19	24	1			28
03	4278	X	3820	-0-	-458	-0-	3791	2	29	9	Y	26	23	1			31
04	3870	X	3634	-0-	-236	-0-	3611	2	23	9	Y	21	23	1			29
05	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3550	2	31	9	Y	28	46	1			11

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4304	2	18	9	Y	16	16	1			8
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4160	2	11	9	Y	10					18
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5276	2	14	9	Y	13	16	1			15
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5447	2	18	9	Y	16	17	1			14
04	3930	X	5343	-0-	1413	-0-	5325	2	18	9	Y	16	17	1			13
*05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4773	2	18	9	Y	16					29

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

12	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4234	2	19	9	Y	17	17	1			8
01	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	3642	2	12	9	Y	11					19
02	3836	X	3502	-0-	-334	-0-	3487	2	15	9	Y	14	17	1			16
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4419	2	18	9	Y	16	17	1			15
04	4110	X	4356	-0-	246	-0-	4338	2	18	9	Y	16	18	1			13
*05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4381	2	18	9	Y	16					29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	159	1	2234	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	148	1	2173	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	2184	N	1989	-0-	-195	-0-	129	1	1853	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	169	1	2185	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	162	1	2079	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	176	1	2190	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5148	2	28	9	Y	25	24	1			30
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6800	2	28	9	Y	25	22	1			33
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6019	2	21	9	Y	19	24	1			28
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5182	2	26	9	Y	24	23	1			29
04	4620	X	6841	-0-	2221	-0-	6817	2	24	9	Y	22	22	1			29
*05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6529	2	31	9	Y	28	46	1			11

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	3277	-0-	-2086	-0-	3264	2	13	9	Y	12	14	1			6
01	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	5210	2	10	9	Y	9					15
02	4844	X	3006	-0-	-1838	-0-	2997	2	9	9	Y	8	12	1			11
03	5363	X	4542	-0-	-821	-0-	4527	2	15	9	Y	14	14	1			11
04	5190	X	4686	-0-	-504	-0-	4674	2	12	9	Y	11	11	1			11
05	5208	X	3519	-0-	-1689	-0-	3506	2	13	9	Y	12					23

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5845	-0-	-14	-0-	5826	2	19	9	Y	17	17	1			8
01	5859	X	5487	-0-	-372	-0-	5474	2	13	9	Y	12					20
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5707	2	17	9	Y	15	18	1			17
03	5859	X	5752	-0-	-107	-0-	5734	2	18	9	Y	16	18	1			15
04	5670	X	5108	-0-	-562	-0-	5089	2	19	9	Y	17	18	1			14
05	5859	X	5208	-0-	-651	-0-	5191	2	17	9	Y	15					29

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	59	1	2310	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	34	1	1364	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	61	1	2271	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	70	1	2132	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	1380	N	2262	-0-	882	-0-	66	1	2175	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
05	2604	N	1959	-0-	-645	-0-	59	1	1886	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	43	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	41	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	38	1	1421	2	Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	55	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	42	1	1384	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	48	1	1533	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5746	2	34	9	Y	31	26	1			14
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6293	2	34	9	Y	31	26	1			19
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5553	2	32	9	Y	29	28	1			20
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6272	2	41	9	Y	37	43	1			14
04	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	5706	2	39	9	Y	35	29	1			20
05	6324	X	5932	-0-	-392	-0-	5890	2	42	9	Y	38	43	1			15

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

12	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	2036	2	23	9	Y	21					55
01	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	2159	2	14	9	Y	13	37	1			31
02	2492	X	1870	-0-	-622	-0-	1857	2	13	9	Y	12	35	1			8
03	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	2580	2	22	9	Y	20					28
04	2100	X	2334	-0-	234	-0-	2312	2	22	9	Y	20					48
*05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2416	2	18	9	Y	16	36	1			28

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4187	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3658	X	3346	-0-	-312	-0-	3343	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3466	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4133	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3379	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	3209	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	2637	-0-	-2323	-0-	64	1	2522	2	Y	46	48	1			6
							51	9									
01	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	119	1	4726	2	Y	87	80	1			13
							96	9									
02	4480	X	4200	-0-	-280	-0-	107	1	4007	2	Y	78	83	1			8
							86	9									
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	144	1	4387	2	Y	83	77	1			14
							91	9									
04	4770	X	4132	-0-	-638	-0-	119	1	3924	2	Y	81	80	1			15
							89	9									
05	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	142	1	4508	2	Y	78	80	1			13
							86	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	14	1	568	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	558	X	461	-0-	-97	-0-	11	1	448	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	963	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	570	X	1103	-0-	533	-0-	32	1	1064	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	35	1	1108	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	56	1	2187	2	Y	72	75	1			9
							79	9									
01	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	54	1	2155	2	Y	77	75	1			11
							85	9									
02	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	50	1	1889	2	Y	67	71	1			7
							74	9									
03	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	70	1	2138	2	Y	77	71	1			13
							85	9									
04	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	61	1	1998	2	Y	76	75	1			14
							84	9									
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	65	1	2053	2	Y	66	69	1			11
							73	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	102	1	3999	2	Y	82	85	1			10
							90	9									
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	3963	2	Y	88	85	1			13
							97	9									
02	3640	X	3266	-0-	-374	-0-	83	1	3109	2	Y	67	73	1			7
							74	9									
03	4185	X	4147	-0-	-38	-0-	129	1	3926	2	Y	84	77	1			14
							92	9									
04	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	115	1	3804	2	Y	90	87	1			17
							99	9									
05	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	122	1	3878	2	Y	77	81	1			13
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3987	-0-	-477	-0-	97	1	3805	2	Y	77	80	1			10
							85	9									
01	4340	X	4039	-0-	-301	-0-	97	1	3850	2	Y	84	82	1			12
							92	9									
02	3920	X	3577	-0-	-343	-0-	91	1	3403	2	Y	75	79	1			8
							83	9									
03	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	129	1	3936	2	Y	83	77	1			14
							91	9									
04	3990	X	4044	-0-	54	-0-	116	1	3830	2	Y	89	86	1			17
							98	9									
*05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	124	1	3923	2	Y	76	80	1			13
							84	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4684	-0-	-28	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4716	-0-	156	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
*05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	261	1	3657	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	251	1	3691	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3507	-0-	-133	-0-	228	1	3279	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	283	1	3669	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3821	-0-	-49	-0-	277	1	3544	2	Y	-0-					-0-
*05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	295	1	3674	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4572	-0-	-450	-0-	113	1	4459	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	113	1	4499	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4118	-0-	-418	-0-	107	1	4011	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	148	1	4497	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4244	-0-	-256	-0-	125	1	4119	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	130	1	4127	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	4317	2	26	9	Y	24	20	1			13
01	4681	X	3643	-0-	-1038	-0-	3619	2	24	9	Y	22	21	1			14
02	4228	X	3306	-0-	-922	-0-	3284	2	22	9	Y	20	21	1			13
03	4588	X	3426	-0-	-1162	-0-	3398	2	28	9	Y	25	29	1			9
04	4440	X	7018	-0-	2578	-0-	6990	2	28	9	Y	25	20	1			14
*05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	2	29	9	Y	26	30	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	177	-0-	-1187	-0-	8	1	111	2	Y	53	52	1			5
							58	9									
01	403	X	136	-0-	-267	-0-	5	1	75	2	Y	51	53	1			3
							56	9									
02	224	X	216	-0-	-8	-0-	11	1	163	2	Y	38	35	1			6
							42	9									
03	186	X	161	-0-	-25	-0-	8	1	107	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
04	180	X	67	-0-	-113	-0-	3	1	32	2	Y	29	32	1			2
							32	9									
05	248	X	68	-0-	-180	-0-	3	1	33	2	Y	29	29	1			2
							32	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	401	-0-	-2	-0-	10	1	388	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	403	X	385	-0-	-18	-0-	12	1	369	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	X	424	-0-	-10	-0-	13	1	407	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5051	-0-	-622	-0-	121	1	4780	2	Y	136	143	1			17
							150	9									
01	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	112	1	4443	2	Y	137	134	1			20
							151	9									
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	128	1	4808	2	Y	147	151	1			16
							162	9									
03	5549	X	5113	-0-	-436	-0-	158	1	4799	2	Y	142	134	1			24
							156	9									
04	5370	X	5435	-0-	65	-0-	155	1	5097	2	Y	166	159	1			31
							183	9									
05	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	162	1	5137	2	Y	141	148	1			24
							155	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	97	1	3827	2	Y	73	77	1			9
							80	9									
01	4185	X	3187	-0-	-998	-0-	77	1	3040	2	Y	64	64	1			9
							70	9									
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	98	1	3656	2	Y	78	79	1			8
							86	9									
03	4123	X	3748	-0-	-375	-0-	117	1	3552	2	Y	72	68	1			12
							79	9									
04	3990	X	4024	-0-	34	-0-	116	1	3814	2	Y	85	81	1			16
							94	9									
*05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	129	1	4109	2	Y	77	80	1			13
							85	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2758	-0-	-156	-0-	181	1	2541	2	Y	33	33	1			3
							36	9									
01	2914	N	2837	-0-	-77	-0-	178	1	2624	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
02	2576	N	2252	-0-	-324	-0-	145	1	2077	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	205	1	2648	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
04	2760	N	2644	-0-	-116	-0-	189	1	2422	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
*05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	208	1	2591	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	57	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	47	1	1876	2	Y	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	56	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	72	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	2129	-0-	269	-0-	63	1	2066	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	69	1	2184	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	186	1	2616	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	180	1	2650	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2521	-0-	-111	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	227	1	2944	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	3261	-0-	531	-0-	236	1	3025	2	Y	-0-					-0-
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	250	1	3110	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3804	-0-	-319	-0-	93	1	3675	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
01	3999	X	3118	-0-	-881	-0-	76	1	3010	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
02	3612	X	2532	-0-	-1080	-0-	65	1	2441	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
03	3999	X	2641	-0-	-1358	-0-	83	1	2532	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
04	3690	X	3719	-0-	29	-0-	108	1	3570	2	Y	37	34	1			7
							41	9									
*05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	125	1	3961	2	Y	34	35	1			6
							37	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3015	2	48	9	Y	44	77	1			14
01	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2905	2	43	9	Y	39					53
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2928	2	45	9	Y	41	42	1			52
03	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2906	2	50	9	Y	45	42	1			55
04	2970	X	3328	-0-	358	-0-	3284	2	44	9	Y	40	73	1			22
05	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3056	2	52	9	Y	47					69

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

12	6479	X	5584	-0-	-895	-0-	136	1	5363	2	Y	77	81	1			10
							85	9									
01	6355	X	5995	-0-	-360	-0-	145	1	5751	2	Y	90	87	1			13
							99	9									
02	5740	X	4102	-0-	-1638	-0-	105	1	3932	2	Y	59	66	1			6
							65	9									
03	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	177	1	5389	2	Y	82	74	1			14
							90	9									
04	5790	X	5710	-0-	-80	-0-	165	1	5445	2	Y	91	88	1			17
							100	9									
05	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	172	1	5465	2	Y	76	80	1			13
							84	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

12	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3661	2	34	9	Y	31	26	1			16
01	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3146	2	31	9	Y	28	27	1			17
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3347	2	29	9	Y	26	25	1			18
03	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3347	2	36	9	Y	33	39	1			12
04	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3469	2	35	9	Y	32	26	1			18
05	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	3215	2	33	9	Y	30	36	1			12

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1972	2	35	9	Y	32	64	1			12
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1436	2	37	9	Y	34					46
02	1792	N	1472	-0-	-320	-0-	1431	2	41	9	Y	37	36	1			47
03	2015	N	1415	-0-	-600	-0-	1378	2	37	9	Y	34	38	1			43
04	1440	N	1640	-0-	200	-0-	1607	2	33	9	Y	30	61	1			12
05	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1450	2	39	9	Y	35					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3421	-0-	-275	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2234	2	17	9	Y	15	14	1			17
01	2697	X	1759	-0-	-938	-0-	1739	2	20	9	Y	18	14	1			21
02	2464	X	1893	-0-	-571	-0-	1874	2	19	9	Y	17	13	1			25
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2720	2	22	9	Y	20	26	1			19
04	2640	X	2677	-0-	37	-0-	2655	2	22	9	Y	20	13	1			26
*05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2824	2	25	9	Y	23	29	1			20

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	59	1	2330	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	62	1	2468	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	54	1	2038	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	80	1	2438	2	Y	31	29	1			5
							34	9									
04	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	69	1	2283	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
05	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	64	1	2021	2	Y	24	26	1			4
							26	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6859	2	18	9	Y	16	16	1			8
01	7564	X	7032	-0-	-532	-0-	7018	2	14	9	Y	13					21
02	6832	X	6527	-0-	-305	-0-	6512	2	15	9	Y	14	18	1			17
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7994	2	18	9	Y	16	18	1			15
04	7320	X	7477	-0-	157	-0-	7458	2	19	9	Y	17	18	1			14
*05	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7254	2	17	9	Y	15					29

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3757	2	34	9	Y	31	27	1			33
01	3999	X	3719	-0-	-280	-0-	3679	2	40	9	Y	36	28	1			41
02	3500	X	3308	-0-	-192	-0-	3271	2	37	9	Y	34	26	1			49
03	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3714	2	44	9	Y	40	52	1			37
04	3750	X	3329	-0-	-421	-0-	3285	2	44	9	Y	40	26	1			51
05	3782	X	2849	-0-	-933	-0-	2809	2	40	9	Y	36	54	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	52	1	2040	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	51	1	2005	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	35	1	1323	2	Y	20	23	1			2
							22	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
04	1350	N	1845	-0-	495	-0-	53	1	1760	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	58	1	1847	2	Y	26	27	1			4
							29	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	65	1	2154	2	N	70					135
							77	9									
01	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	54	1	1804	2	N	104					239
							114	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	94	1	2983	2	N	106	180	1			165
							117	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	113	1	3395	2	N	74					239
							81	9									
04	2220	X	2252	-0-	32	-0-	64	1	2131	2	N	52	179	1			112
							57	9									
05	2480	X	1469	-0-	-1011	-0-	39	1	1310	2	N	109					221
							120	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4077	2	48	9	Y	44	40	1			52
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3491	2	47	9	Y	43	38	1			57
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3354	2	35	9	Y	32	41	1			48
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3686	2	47	9	Y	43	40	1			51
04	1350	X	3821	-0-	2471	-0-	3780	2	41	9	Y	37	38	1			50
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3326	2	47	9	Y	43	77	1			16

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4791	-0-	-882	-0-	4757	2	34	9	Y	31	25	1			16
01	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	4871	2	37	9	Y	34	28	1			22
02	5124	X	4228	-0-	-896	-0-	4196	2	32	9	Y	29	30	1			21
03	5239	X	4588	-0-	-651	-0-	4546	2	42	9	Y	38	44	1			15
04	4830	X	5269	-0-	439	-0-	5228	2	41	9	Y	37	30	1			22
*05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5039	2	40	9	Y	36	44	1			14

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	78	1	3082	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	78	1	3108	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	2884	X	2815	-0-	-69	-0-	73	1	2725	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	100	1	3049	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
04	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	89	1	2921	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	91	1	2875	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	106	1	4171	2	Y	64	66	1			8
							70	9									
01	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	94	1	3748	2	Y	62	61	1			9
							68	9									
02	3976	X	3849	-0-	-127	-0-	98	1	3684	2	Y	61	63	1			7
							67	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	140	1	4264	2	Y	66	62	1			11
							73	9									
04	4260	X	4263	-0-	3	-0-	123	1	4062	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
*05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	133	1	4210	2	Y	62	64	1			11
							68	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	76	1	2994	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	76	1	3027	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	72	1	2704	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
03	3100	N	3164	-0-	64	64	100	1	3040	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
04	3000	X	3061	-0-	61	-0-	89	1	2948	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
05	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	94	1	2980	2	Y	19	20	1			3
							21	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	192	1	2696	2	Y	58	59	1			5
							64	9									
01	2852	N	2813	-0-	-39	-0-	175	1	2574	2	Y	58	60	1			3
							64	9									
02	2576	N	2516	-0-	-60	-0-	160	1	2300	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
03	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	196	1	2531	2	Y	58	59	1			7
							64	9									
04	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	185	1	2376	2	Y	55	58	1			4
							61	9									
05	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	197	1	2456	2	Y	42	43	1			3
							46	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4180	2	32	9	Y	29	27	1			35
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4025	2	32	9	Y	29	26	1			38
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3621	2	23	9	Y	21	27	1			32
03	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4146	2	32	9	Y	29	26	1			35
04	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	3984	2	29	9	Y	26	27	1			34
05	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4025	2	35	9	Y	32	53	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	105	1	4123	2	Y	51	54	1			6
							56	9									
01	4929	X	3448	-0-	-1481	-0-	84	1	3313	2	Y	46	45	1			7
							51	9									
02	4088	X	3402	-0-	-686	-0-	87	1	3268	2	Y	43	45	1			5
							47	9									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	142	1	4332	2	Y	59	54	1			10
							65	9									
04	4380	X	4421	-0-	41	-0-	128	1	4227	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	132	1	4197	2	Y	51	53	1			9
							56	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

12	3596	X	3032	-0-	-564	-0-	3011	2	21	9	Y	19	17	1			20
01	3720	X	2856	-0-	-864	-0-	2832	2	24	9	Y	22	17	1			25
02	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	2463	2	23	9	Y	21	16	1			30
03	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	2417	2	28	9	Y	25	32	1			23
04	3510	X	2314	-0-	-1196	-0-	2288	2	26	9	Y	24	16	1			31
05	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	2311	2	19	9	Y	17	31	1			17

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6704	2	32	9	Y	29	26	1			32
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6376	2	39	9	Y	35	27	1			40
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5985	2	36	9	Y	33	26	1			47
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6835	2	44	9	Y	40	51	1			36
04	6120	X	6738	-0-	618	-0-	6696	2	42	9	Y	38	25	1			49
*05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6951	2	33	9	Y	30	50	1			29

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

12	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-	98	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	95	1	3762	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3572	-0-	-292	-0-	93	1	3479	2	Y	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	133	1	4063	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	4127	-0-	137	-0-	122	1	4005	2	Y	-0-					-0-
*05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	127	1	4048	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

12	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	4949	2	40	9	Y	36	36	1			18
01	5239	X	4439	-0-	-800	-0-	4410	2	29	9	Y	26					44
02	4732	X	4718	-0-	-14	-0-	4683	2	35	9	Y	32	39	1			37
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5283	2	39	9	Y	35	39	1			33
04	4830	X	5142	-0-	312	-0-	5105	2	37	9	Y	34	38	1			29
05	5239	X	5199	-0-	-40	-0-	5162	2	37	9	Y	34					63

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

12	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6719	2	31	9	Y	28	29	1			14
01	7192	X	6354	-0-	-838	-0-	6331	2	23	9	Y	21					35
02	6356	X	6227	-0-	-129	-0-	6198	2	29	9	Y	26	32	1			29
03	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	6577	2	31	9	Y	28	31	1			26
04	6540	X	6407	-0-	-133	-0-	6376	2	31	9	Y	28	31	1			23
05	6882	X	6813	-0-	-69	-0-	6783	2	30	9	Y	27					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	94	1	3716	2	Y	64	67	1			8
							70	9									
01	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	92	1	3660	2	Y	69	67	1			10
							76	9									
02	3612	X	3417	-0-	-195	-0-	87	1	3263	2	Y	61	64	1			7
							67	9									
03	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	121	1	3686	2	Y	66	62	1			11
							73	9									
04	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	109	1	3583	2	Y	71	69	1			13
							78	9									
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	118	1	3738	2	Y	63	65	1			11
							69	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4099	2	32	9	Y	29	23	1			17
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3675	2	29	9	Y	26					43
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3697	2	31	9	Y	28	39	1			32
03	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3253	2	33	9	Y	30	33	1			29
04	3210	X	4337	-0-	1127	-0-	4298	2	39	9	Y	35	36	1			28
*05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4070	2	37	9	Y	34					62

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

12	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	4879	2	50	9	Y	45	84	1			16
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5065	2	43	9	Y	39					55
02	4592	X	4046	-0-	-546	-0-	3998	2	48	9	Y	44	44	1			55
03	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	4358	2	48	9	Y	44	44	1			55
04	4950	X	4352	-0-	-598	-0-	4307	2	45	9	Y	41	74	1			22
05	5115	X	4524	-0-	-591	-0-	4469	2	55	9	Y	50					72

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

12	16461	X	14500	-0-	-1961	-0-	14405	2	95	9	Y	86	136	1			45
01	16120	X	12274	-0-	-3846	-0-	12138	2	136	9	Y	124	66	1			103
02	14364	X	13630	-0-	-734	-0-	13489	2	141	9	Y	128	123	1			108
03	15903	X	14978	-0-	-925	-0-	14846	2	132	9	Y	120	156	1			72
04	14040	X	12572	-0-	-1468	-0-	12477	2	95	9	Y	86	80	0			78
05	15097	X	11757	-0-	-3340	-0-	11720	2	37	9	Y	34					112

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

12	7006	X	6679	-0-	-327	-0-	6563	2	116	9	Y	105	164	1			55
01	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	6588	2	218	9	Y	198	89	1			164
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6435	2	141	9	Y	128	184	1			108
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7454	2	132	9	Y	120	156	1			72
04	6900	X	7382	-0-	482	-0-	7285	2	97	9	Y	88	80	0			80
*05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7326	2	65	9	Y	59					139

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

12	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12194	2	232	9	N	211	373	1			290
01	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12597	2	314	9	N	285	185	1			390
02	11816	X	10623	-0-	-1193	-0-	10428	2	195	9	N	177	369	1			198
03	13082	X	11048	-0-	-2034	-0-	10618	2	430	9	N	391	188	1			401
04	12660	X	11700	-0-	-960	-0-	11480	2	220	9	N	200	368	1			233
05	12896	X	11765	-0-	-1131	-0-	11513	2	252	9	N	229	184	1			278

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2220	-0-	-446	-0-	131	1	2089	3	Y	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	3087	3	Y	-0-					-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	209	1	3534	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	217	1	3627	3	Y	-0-					-0-
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	187	1	3422	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	25	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	69	1	1108	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1161	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	62	1	1136	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	49	1	357	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	49	1	348	3	Y	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	18	1	333	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	595	-0-	-2105	492	15	1	580	2	Y	-0-			-0-
01	864	N	372	-0-	-492	-0-	40	1	332	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	40	1	439	2	Y	-0-			-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	Y	-0-			-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-			-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2580	N	565	-0-	-2015	-0-	14	1	551	2	Y	-0-			-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	Y	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	Y	-0-			-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	Y	-0-			-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1669	-0-	-1031	6324	42	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1834	-0-	-1266	5058	42	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1226	-0-	-1574	3484	29	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1301	-0-	-1799	1685	31	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1407	-0-	-1593	92	33	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*05	1959	N	1867	-0-	-92	-0-	284	1	1583	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11925	X	2080	-0-	-9845	-0-	53	1	2024	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2351	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2408	X	2139	-0-	-269	-0-	50	1	2086	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	53	1	2143	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	45	1	1898	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	57	1	2289	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6710	X	1207	-0-	-5503	-0-	31	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	775	-0-	-597	-0-	18	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	24	1	979	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	X	1044	-0-	-336	-0-	24	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	988	-0-	-221	-0-	24	1	964	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	N	198	-0-	-1476	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	414	-0-	-392	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

12	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	570	N	658	-0-	88	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					177
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					177
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					177
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					177
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					177
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	47	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	574	-0-	-1131	-0-	17	1	557	2	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	43	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	745	-0-	-1053	-0-	22	1	723	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	300	1	462	2	N	43	43	0			-0-
							2	4	47	9							
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	300	1	485	2	N	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	300	1	421	2	N	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	300	1	412	2	N	38	38	0			-0-
							2	4	42	9							
04	780	N	547	-0-	-233	-0-	300	1	222	2	N	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	110	1	22	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	110	1	19	2	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	110	1	14	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	110	1	16	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	9	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3039	-0-	-265	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3426	-0-	-114	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
*05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					85
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					85
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					85
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					85
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					85
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					85

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

12	744	N	682	-0-	-62	-0-	27 7	1 9	648	2	Y	6	6	1			1
01	775	N	503	-0-	-272	-0-	23 4	1 9	476	2	Y	4	5	1			-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	666	2	Y	5	5	1			-0-
03	682	N	306	-0-	-376	-0-	15 2	1 9	289	2	Y	2	2	1			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	180	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2397	-0-	-11	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3009	-0-	-71	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3135	-0-	-165	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	918	3	65	9	N	59					102
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	804	3	47	9	N	43					145
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	3	37	9	N	34	174	1			5
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	915	3	44	9	N	40					45
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	746	3	33	9	N	30					75
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	654	3	9	9	N	8					83

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5866	-0-	-126	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6540	-0-	-435	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6007	-0-	-743	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6656	-0-	-319	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

12	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	42	1	4169	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	3594	-0-	-653	-0-	36	1	3558	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	3001	-0-	-1423	-0-	30	1	2971	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	3797	-0-	-1101	-0-	38	1	3759	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3388	-0-	-1352	-0-	34	1	3354	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	38	1	3791	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

12	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	43	1	4282	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	40	1	3945	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	39	1	3838	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3790	-0-	-860	-0-	38	1	3752	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	3573	-0-	-807	-0-	36	1	3537	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3762	-0-	-578	-0-	38	1	3724	3	N	-0-					-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	1015	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	664	1	5234	2	N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	838	1	6651	2	N	-0-					-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	768	1	6170	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	797	1	6153	2	N	-0-					-0-
*05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	831	1	6051	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	29	1	2895	3	N	-0-			-0-
01	3658	X	2588	-0-	-1070	-0-	26	1	2562	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	3102	-0-	-146	-0-	31	1	3071	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	1810	-0-	-1786	-0-	18	1	1792	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	1814	-0-	-1666	-0-	18	1	1796	3	N	-0-			-0-
05	3441	X	2740	-0-	-701	-0-	27	1	2713	3	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2181	-0-	-1260	-0-	22	1	2159	3	N	-0-			-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	39	1	3904	3	N	-0-			-0-
02	3108	X	2627	-0-	-481	-0-	26	1	2601	3	N	-0-			-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	53	1	5221	3	N	-0-			-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	41	1	4056	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	36	1	3565	3	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	2934	-0-	-3266	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	4771	-0-	-1429	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	3856	-0-	-1744	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	4128	-0-	-1979	-0-	4128	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	4041	-0-	-879	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	3714	-0-	-1060	-0-	3714	2			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3395	-0-	-1193	-0-	34	1	3361	3	N	-0-			-0-
01	4588	X	3430	-0-	-1158	-0-	34	1	3396	3	N	-0-			-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	42	1	4132	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	2562	-0-	-1871	-0-	26	1	2536	3	N	-0-			-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	50	1	4991	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	3972	-0-	-647	-0-	40	1	3932	3	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	23	1	2286	3	N	-0-			-0-
01	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	17	1	1680	3	N	-0-			-0-
02	2072	X	1081	-0-	-991	-0-	11	1	1070	3	N	-0-			-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	26	1	2528	3	N	-0-			-0-
04	2220	X	1556	-0-	-664	-0-	16	1	1540	3	N	-0-			-0-
05	2294	X	2064	-0-	-230	-0-	21	1	2043	3	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	4981	-0-	-2645	-0-	585	1	4396	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	6288	-0-	-1338	-0-	708	1	5580	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	3127	-0-	-3761	-0-	350	1	2777	2	N	-0-			-0-
03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	663	1	5328	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	4842	-0-	-1248	-0-	555	1	4287	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5316	-0-	-977	-0-	642	1	4674	2	N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5082	-0-	-1180	-0-	51	1	5031	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	5021	-0-	-1241	-0-	50	1	4971	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	4943	-0-	-713	-0-	49	1	4894	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	4878	-0-	-888	-0-	49	1	4829	3	N	-0-			-0-
04	5310	X	4658	-0-	-652	-0-	47	1	4611	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	4782	-0-	-705	-0-	48	1	4734	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	678	1	5093	2	Y	-0-			-0-
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	658	1	5188	2	Y	-0-			-0-
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	799	1	6337	2	Y	-0-			-0-
03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	836	1	6716	2	Y	-0-			-0-
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	794	1	6132	2	Y	-0-			-0-
*05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	766	1	5581	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	647	1	4863	2	Y	-0-			-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	586	1	4616	2	Y	-0-			-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	622	1	4936	2	Y	-0-			-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	599	1	4815	2	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4441	-0-	-389	-0-	509	1	3932	2	Y	-0-			-0-
*05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	703	1	5119	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3667	-0-	-1014	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	2886	-0-	-1640	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
04	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
*05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	2951	-0-	-2474	-0-	30	1	2921	3	N	-0-			-0-
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	62	1	6106	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3238	-0-	-990	-0-	32	1	3206	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	44	1	4350	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5809	-0-	-161	-0-	58	1	5751	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5268	-0-	-901	-0-	53	1	5215	3	N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5305	-0-	-926	-0-	623	1	4682	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5508	-0-	-723	-0-	620	1	4888	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3707	-0-	-1389	-0-	415	1	3292	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5664	-0-	-629	-0-	627	1	5037	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	3848	-0-	-2242	-0-	441	1	3407	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4623	-0-	-895	-0-	558	1	4065	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3955	-0-	-1067	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	4350	-0-	-242	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	4285	-0-	-799	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
05	4991	X	4364	-0-	-627	-0-	4364	2			N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6675	-0-	-207	-0-	67	1	6608	3	N	-0-			-0-
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	79	1	7786	3	N	-0-			-0-
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	71	1	7011	3	N	-0-			-0-
03	6882	X	4922	-0-	-1960	-0-	49	1	4873	3	N	-0-			-0-
04	6660	X	3847	-0-	-2813	-0-	38	1	3809	3	N	-0-			-0-
05	6882	X	3808	-0-	-3074	-0-	38	1	3770	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	4445	-0-	-3274	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	4106	-0-	-3613	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5393	-0-	-1103	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5375	-0-	-595	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3957	-0-	-2026	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	9327	-0-	-469	-0-	1052	1	8275	2	N	-0-					9
01	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	904	1	7939	2	N	-0-					9
02	8176	X	8072	-0-	-104	-0-	918	1	7154	2	N	-0-					9
03	9331	X	6696	-0-	-2635	-0-	824	1	5872	2	N	-0-					9
04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	1036	1	8426	2	N	-0-					9
*05	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1251	1	8171	2	N	-0-					9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	316	1	2371	2	N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	371	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	276	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1980	-0-	-1275	-0-	219	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2590	-0-	-590	-0-	297	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2534	-0-	-752	-0-	306	1	2228	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	2915	-0-	-5796	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6463	-0-	-1318	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6885	-0-	-143	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5806	-0-	-1448	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5655	-0-	-1971	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8089	-0-	-1831	-0-	912	1	7177	2	N	-0-					9
01	9734	X	9214	-0-	-520	-0-	942	1	8272	2	N	-0-					9
02	8316	X	6887	-0-	-1429	-0-	783	1	6104	2	N	-0-					9
03	9207	X	8189	-0-	-1018	-0-	1008	1	7181	2	N	-0-					9
04	8910	X	8609	-0-	-301	-0-	943	1	7666	2	N	-0-					9
05	9207	X	8105	-0-	-1102	-0-	1076	1	7029	2	N	-0-					9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	393	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3215	-0-	-722	-0-	362	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2856	-0-	-700	-0-	320	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	355	1	2854	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2853	-0-	-627	-0-	327	1	2526	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	338	1	2464	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3221	-0-	-1243	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
01	4464	X	3436	-0-	-1028	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-			-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
*05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

12	5580	X	3184	-0-	-2396	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	4639	-0-	-941	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
02	5040	X	4322	-0-	-718	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	2789	-0-	-1489	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
04	4500	X	3342	-0-	-1158	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	2777	-0-	-1997	-0-	2777	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

12	6107	X	3836	-0-	-2271	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	5382	-0-	-725	-0-	5382	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	4547	-0-	-969	-0-	4547	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	4879	-0-	-856	-0-	4879	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	2094	-0-	-3126	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
*05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

12	10695	X	8098	-0-	-2597	-0-	913	1	7185	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	9048	-0-	-872	-0-	925	1	8123	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	6851	-0-	-1465	-0-	779	1	6072	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	7528	-0-	-1586	-0-	926	1	6602	2	N	-0-			-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	988	1	8035	2	N	-0-			-0-
05	9052	X	8159	-0-	-893	-0-	1083	1	7076	2	N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

12	7254	X	3577	-0-	-3677	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
01	6448	X	1427	-0-	-5021	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
02	4564	X	1928	-0-	-2636	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
*05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

12	7192	X	7028	-0-	-164	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	5988	-0-	-1948	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
02	7168	X	25	-0-	-7143	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-			-0-
04	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-			-0-
*05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-			-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	341	1	2686	2	N	-0-			4
01	4216	X	3534	-0-	-682	-0-	361	1	3173	2	N	-0-			4
02	3808	X	2091	-0-	-1717	-0-	238	1	1853	2	N	-0-			4
03	4216	X	1731	-0-	-2485	-0-	213	1	1518	2	N	-0-			4
04	3420	X	1007	-0-	-2413	-0-	110	1	897	2	N	-0-			4
05	3534	X	649	-0-	-2885	-0-	86	1	563	2	N	-0-			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	4582	-0-	-3168	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5094	-0-	-2656	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5766	-0-	-1234	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5664	-0-	-722	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	5720	-0-	-3518	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	135790	X	135790	-0-	-0-	-0-	135790	2			N	-0-					-0-
*05	180378	X	180378	-0-	-0-	-0-	180378	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	3761	-0-	-2656	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4598	-0-	-1819	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3723	-0-	-2073	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
*05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	886	1	6970	2	N	-0-					7
01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	920	1	8073	2	N	-0-					7
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	890	1	6934	2	N	-0-					7
03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	1055	1	7516	2	N	-0-					7
04	8700	X	7425	-0-	-1275	-0-	813	1	6612	2	N	-0-					7
05	8990	X	8668	-0-	-322	-0-	1151	1	7517	2	N	-0-					7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7702	-0-	-1164	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	6724	-0-	-2142	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7419	-0-	-589	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	4807	-0-	-3408	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	10752	-0-	-377	-0-	1213	1	9539	2	N	-0-					10
01	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1198	1	10514	2	N	-0-					10
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1213	1	9450	2	N	-0-					10
03	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	1288	1	9181	2	N	-0-					10
04	11340	X	9839	-0-	-1501	-0-	1078	1	8761	2	N	-0-					10
05	11811	X	10120	-0-	-1691	-0-	1344	1	8776	2	N	-0-					10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	6785	-0-	-2701	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
02	8932	X	818	-0-	-8114	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	150541	X	150541	-0-	-0-	-0-	150541	2			N	-0-					-0-
04	222379	X	222379	-0-	-0-	-0-	222379	2			N	-0-					-0-
*05	228578	X	228578	-0-	-0-	-0-	228578	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6504	-0-	-2092	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6512	-0-	-3005	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6600	-0-	-2610	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6937	-0-	-689	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

12	9610	X	5437	-0-	-4173	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	6146	-0-	-3309	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5822	-0-	-1618	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5584	-0-	-356	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7099	-0-	-2914	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

12	9207	X	7030	-0-	-2177	-0-	826	1	6204	2	N	-0-					-0-
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	1029	1	8109	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6770	-0-	-1378	-0-	758	1	6012	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8146	-0-	-875	-0-	902	1	7244	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7461	-0-	-1389	-0-	855	1	6606	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7088	-0-	-2057	-0-	856	1	6232	2	N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

12	7099	X	5176	-0-	-1923	-0-	5176	2			N	-0-					11
01	7285	X	5330	-0-	-1955	-0-	5330	2			N	-0-					11
02	6580	X	6180	-0-	-400	-0-	6180	2			N	-0-					11
03	7285	X	6381	-0-	-904	-0-	6381	2			N	-0-					11
04	6510	X	6093	-0-	-417	-0-	6093	2			N	-0-					11
05	6851	X	6583	-0-	-268	-0-	6583	2			N	-0-					11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

12	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	708	1	5323	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6090	-0-	-544	-0-	686	1	5404	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5853	-0-	-139	-0-	655	1	5198	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	707	1	5676	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	638	1	4929	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5001	-0-	-1478	-0-	604	1	4397	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

12	10044	X	9859	-0-	-185	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9846	-0-	-1624	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8637	-0-	-1723	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9934	-0-	-1536	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9443	-0-	-1327	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9152	-0-	-706	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

12	6355	X	4569	-0-	-1786	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5240	-0-	-1115	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	2734	-0-	-3006	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2854	-0-	-2819	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2175	-0-	-2895	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	10627	-0-	-4346	-0-	1199	1	9428	2	N	-0-					14
01	13919	X	13173	-0-	-746	-0-	1347	1	11826	2	N	-0-					14
02	13020	X	10241	-0-	-2779	-0-	1165	1	9076	2	N	-0-					14
03	14415	X	8194	-0-	-6221	-0-	1008	1	7186	2	N	-0-					14
04	13950	X	13565	-0-	-385	-0-	1486	1	12079	2	N	-0-					14
05	13175	X	3650	-0-	-9525	-0-	485	1	3165	2	N	-0-					14

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

12	12524	X	11377	-0-	-1147	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10752	-0-	-1772	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10236	-0-	-1076	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11689	-0-	-649	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10380	-0-	-1560	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10733	-0-	-644	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2332	3	17	9	N	15					207
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2340	3	4	9	N	4	163	1	1	8	47
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	3	17	9	N	15					62
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					72
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	1706	3			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1288	-0-	1288	1288	1288	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1288					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8772	3	58	9	Y	53	57	1			35
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8369	3	66	9	Y	60	58	1			37
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7600	3	43	9	Y	39	40	1			36
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7199	3	62	9	Y	56	74	1			18
*04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7300	3	86	9	Y	78	52	1			44
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					44

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1957	3	47	9	Y	43	47	1			28
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1626	3	51	9	Y	46	46	1			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	868	3	18	9	Y	16	7	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

12	6231	X	5953	-0-	-278	-0-	5953	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5837	-0-	-394	-0-	5837	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5055	-0-	-461	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5885	-0-	-222	-0-	5885	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5537	-0-	-223	-0-	5537	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2016

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

12	10664	X	9468	-0-	-1196	-0-	9468	3			Y	-0-					69
01	10478	X	9256	-0-	-1222	-0-	9256	3			Y	-0-					69
02	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	3			Y	-0-	66	1			3
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9162	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
*04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			Y	-0-					-0-
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	7251	3			Y	-0-					18
01	7471	X	7094	-0-	-377	-0-	6960	3	134	9	Y	122					140
02	6580	X	6495	-0-	-85	-0-	6399	3	96	9	Y	87	186	1			41
03	7285	X	6695	-0-	-590	-0-	6674	3	21	9	Y	19	54	1			6
04	7050	X	6454	-0-	-596	-0-	6454	3			Y	-0-					6
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					6

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					89
01	310	X	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					89
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					89
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					89
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					89
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	488	1	10853	3	Y	-0-					-0-
01	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	487	1	10254	3	Y	-0-					-0-
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	444	1	9112	3	Y	-0-					-0-
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	457	1	9793	3	Y	-0-					-0-
*04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	461	1	9430	3	Y	-0-					-0-
*05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	439	1	9646	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
*05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	8996	-0-	-1513	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			Y	-0-					-0-
02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8484	-0-	-506	-0-	11	1	8473	2	Y	-0-					-0-
*04	8700	X	7907	-0-	-793	-0-	7907	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8278	-0-	-712	-0-	22	1	8256	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	9016	-0-	-1121	-0-	1087	1	7929	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	8825	-0-	-1002	-0-	1107	1	7718	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8213	-0-	-663	-0-	971	1	7242	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8860	-0-	-688	-0-	1127	1	7733	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	5325	-0-	-3585	-0-	664	1	4661	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	6815	-0-	-2268	-0-	804	1	6011	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8574	-0-	-912	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7174	-0-	-1394	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8754	-0-	-2003	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

12	8587	X	7681	-0-	-906	-0-	924	1	6757	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	7742	-0-	-659	-0-	903	1	6839	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	7062	-0-	-386	-0-	835	1	6227	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	966	1	6637	2	Y	-0-					-0-
04	7710	X	5954	-0-	-1756	-0-	757	1	5197	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7474	-0-	-338	-0-	906	1	6568	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

12	31589	X	20349	-0-	-11240	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	23273	-0-	-8316	-0-	23272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28532	X	13777	-0-	-14755	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	14655	-0-	-16934	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	17171	-0-	-10579	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	18272	-0-	-5009	-0-	18272	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

12	7006	X	6066	-0-	-940	-0-	477	1	5589	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5914	-0-	-1092	-0-	493	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5182	-0-	-1146	-0-	531	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

12	5766	X	4899	-0-	-867	-0-	592	1	4307	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	616	1	4719	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	546	1	4115	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4922	-0-	-720	-0-	619	1	4303	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4871	-0-	-349	-0-	668	1	4203	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4802	-0-	-530	-0-	648	1	4154	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

12	9641	X	8561	-0-	-1080	-0-	1028	1	7533	2	Y	-0-					-0-
01	9331	X	8797	-0-	-534	-0-	1051	1	7746	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8162	-0-	-266	-0-	965	1	7197	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8462	-0-	-869	-0-	1076	1	7386	2	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8467	-0-	-323	-0-	1158	1	7309	2	Y	-0-					-0-
05	9052	X	8605	-0-	-447	-0-	1149	1	7456	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	10062	-0-	-1687	-0-	1209	1	8853	2	Y	-0-					-0-
01	11501	X	9880	-0-	-1621	-0-	1155	1	8725	2	Y	-0-					-0-
02	10164	X	9190	-0-	-974	-0-	1088	1	8102	2	Y	-0-					-0-
03	10819	X	8545	-0-	-2274	-0-	1051	1	7494	2	Y	-0-					-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	1368	1	8829	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9692	-0-	-476	-0-	1303	1	8389	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6992	-0-	-1285	-0-	846	1	6146	2	Y	-0-					-0-
01	8277	X	6656	-0-	-1621	-0-	853	1	5803	2	Y	-0-					-0-
02	7140	X	6171	-0-	-969	-0-	729	1	5442	2	Y	-0-					-0-
03	7905	X	6658	-0-	-1247	-0-	846	1	5812	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6463	-0-	-557	-0-	887	1	5576	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	876	1	5632	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260699	X	50438	-0-	-210261	-0-	50438	3			Y	-0-	14	1			16
01	44579	X	44579	-0-	-0-	-0-	44573	3	6	9	Y	5					21
02	49644	X	40735	-0-	-8909	-0-	40729	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	52204	X	41973	-0-	-10231	-0-	41962	3	11	9	Y	10					35
04	49080	X	39538	-0-	-9542	-0-	39531	3	7	9	Y	6	1	5			40
05	50437	X	40961	-0-	-9476	-0-	40952	3	9	9	Y	8					48

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193492	X	36528	-0-	-156964	-0-	36527	3	1	9	Y	1	38	1			41
01	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	34778	3	6	9	Y	5					46
02	36904	X	29302	-0-	-7602	-0-	29296	3	6	9	Y	5	1	5			50
03	39401	X	33538	-0-	-5863	-0-	33527	3	11	9	Y	10					60
04	37380	X	32485	-0-	-4895	-0-	32478	3	7	9	Y	6	1	5			65
05	36518	X	32791	-0-	-3727	-0-	32782	3	9	9	Y	8					73

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227143	X	46116	-0-	-181027	-0-	46116	3			Y	-0-	14	1			16
01	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	38734	3	6	9	Y	5					21
02	42112	X	34865	-0-	-7247	-0-	34859	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	46128	X	35883	-0-	-10245	-0-	35871	3	12	9	Y	11					36
04	44640	X	33139	-0-	-11501	-0-	33132	3	7	9	Y	6	1	5			41
05	46128	X	33695	-0-	-12433	-0-	33686	3	9	9	Y	8					49

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104532	X	102964	-0-	-1568	-0-	102964	2			N	-0-					-0-
01	92036	X	92036	-0-	-0-	-0-	92036	2			N	-0-					-0-
02	93996	X	77312	-0-	-16684	-0-	77312	2			N	-0-					-0-
03	104067	X	66495	-0-	-37572	-0-	66495	2			N	-0-					-0-
04	100710	X	66968	-0-	-33742	-0-	66968	2			N	-0-					-0-
05	102951	X	62933	-0-	-40018	-0-	62933	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91760	X	79425	-0-	-12335	-0-	79425	3			N	-0-	14	1			16
01	91760	X	76469	-0-	-15291	-0-	76463	3	6	9	N	5					21
02	78092	X	66217	-0-	-11875	-0-	66211	3	6	9	N	5	1	5			25
03	81809	X	70509	-0-	-11300	-0-	70509	3			N	-0-					25
04	77160	X	69008	-0-	-8152	-0-	69008	3			N	-0-					25
05	79422	X	71246	-0-	-8176	-0-	71246	3			N	-0-					25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	156990	X	156990	-0-	-0-	-0-	156990	3			Y	-0-					-0-
02	171050	X	171050	-0-	-0-	-0-	171050	3			Y	-0-					-0-
03	175158	X	175158	-0-	-0-	-0-	175158	3			Y	-0-					-0-
04	159541	X	159541	-0-	-0-	-0-	159541	3			Y	-0-					-0-
05	189379	X	131518	-0-	-57861	-0-	131518	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556027	X	112343	-0-	-443684	-0-	112343	3			Y	-0-	14	1			16
01	102568	X	102568	-0-	-0-	-0-	102562	3	6	9	Y	5					21
02	100576	X	89093	-0-	-11483	-0-	89087	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	111352	X	93637	-0-	-17715	-0-	93637	3			Y	-0-					25
04	107760	X	87511	-0-	-20249	-0-	87511	3			Y	-0-					25
05	111352	X	89112	-0-	-22240	-0-	89112	3			Y	-0-					25

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693330	X	118377	-0-	-574953	-0-	118377	3			Y	-0-	14	1			16
01	131791	X	131791	-0-	-0-	-0-	131785	3	6	9	Y	5					21
02	137536	X	112906	-0-	-24630	-0-	112900	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	145545	X	121425	-0-	-24120	-0-	121425	3			Y	-0-					25
04	127530	X	116443	-0-	-11087	-0-	116443	3			Y	-0-					25
05	131781	X	114780	-0-	-17001	-0-	114780	3			Y	-0-					25

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757509	X	130341	-0-	-627168	-0-	130341	3			Y	-0-	14	1			16
01	136410	X	136410	-0-	-0-	-0-	136404	3	6	9	Y	5					21
02	151564	X	118084	-0-	-33480	-0-	118078	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	160208	X	122089	-0-	-38119	-0-	122089	3			Y	-0-					25
04	135120	X	121030	-0-	-14090	-0-	121030	3			Y	-0-					25
05	136400	X	119818	-0-	-16582	-0-	119818	3			Y	-0-					25

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866103	X	150395	-0-	-715708	-0-	150395	3			Y	-0-	14	1			16
01	165175	X	165175	-0-	-0-	-0-	165169	3	6	9	Y	5					21
02	170044	X	143698	-0-	-26346	-0-	143692	3	6	9	Y	5	1	5			25
03	182931	X	150854	-0-	-32077	-0-	150854	3			Y	-0-					25
04	159840	X	147553	-0-	-12287	-0-	147553	3			Y	-0-					25
05	165168	X	146071	-0-	-19097	-0-	146071	3			Y	-0-					25

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915583	X	117763	-0-	-797820	-0-	117763	3			Y	-0-					-0-
01	109946	X	109946	-0-	-0-	-0-	109946	3			Y	-0-					-0-
02	201012	X	87753	-0-	-113259	-0-	87753	3			Y	-0-					-0-
03	188263	X	89797	-0-	-98466	-0-	89797	3			Y	-0-					-0-
04	148500	X	81183	-0-	-67317	-0-	81183	3			Y	-0-					-0-
05	117769	X	68232	-0-	-49537	-0-	68232	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400518	X	400518	-0-	-0-	-0-	400518	3			N	-0-					-0-
01	412289	X	412289	-0-	-0-	-0-	412289	3			N	-0-					-0-
02	360112	X	360112	-0-	-0-	-0-	360112	3			N	-0-					-0-
03	390033	X	390033	-0-	-0-	-0-	390033	3			N	-0-					-0-
04	356760	X	355455	-0-	-1305	-0-	355455	3			N	-0-					-0-
05	368652	X	346425	-0-	-22227	-0-	346425	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

12	480340	X	480340	-0-	-0-	-0-	480340	3			N	-0-					-0-
01	460722	X	460722	-0-	-0-	-0-	460722	3			N	-0-					-0-
02	434555	X	434555	-0-	-0-	-0-	434555	3			N	-0-					-0-
03	487885	X	487885	-0-	-0-	-0-	487885	3			N	-0-					-0-
04	464158	X	464158	-0-	-0-	-0-	464158	3			N	-0-					-0-
*05	462746	X	462746	-0-	-0-	-0-	462746	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

12	0	W	486380	-0-	486380	3634464	486380	3			N	-0-					-0-
01	0	W	501815	-0-	501815	4136279	501815	3			N	-0-					-0-
02	0	W	461865	-0-	461865	4598144	461865	3			N	-0-					-0-
03	0	W	499832	-0-	499832	5097976	499832	3			N	-0-					-0-
04	0	W	475936	-0-	475936	5573912	475936	3			N	-0-					-0-
*05	6065212	X	491300	-0-	-5573912	-0-	491300	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

12	484902	X	391727	-0-	-93175	-0-	391727	2			N	-0-					-0-
01	484902	X	379347	-0-	-105555	-0-	379347	2			N	-0-					-0-
02	437976	X	342353	-0-	-95623	-0-	342353	2			N	-0-					-0-
03	381704	X	381704	-0-	-0-	-0-	381704	2			Y	-0-					-0-
04	403680	X	350142	-0-	-53538	-0-	350142	2			Y	-0-					-0-
05	391716	X	358369	-0-	-33347	-0-	358369	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

12	470518	X	419525	-0-	-50993	-0-	419525	2			N	-0-					-0-
01	470518	X	415563	-0-	-54955	-0-	415563	2			N	-0-					-0-
02	424984	X	375212	-0-	-49772	-0-	375212	2			N	-0-					-0-
03	470518	X	414345	-0-	-56173	-0-	414345	2			Y	-0-					-0-
04	440580	X	385509	-0-	-55071	-0-	385509	2			Y	-0-					-0-
05	419523	X	394401	-0-	-25122	-0-	394401	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

12	457870	X	399407	-0-	-58463	-0-	399407	2			N	-0-					-0-
01	457870	X	370150	-0-	-87720	-0-	370150	2			N	-0-					-0-
02	413560	X	210217	-0-	-203343	-0-	210217	2			N	-0-					-0-
03	457870	X	57580	-0-	-400290	-0-	57580	2			Y	-0-					-0-
04	393450	X	214321	-0-	-179129	-0-	214321	2			Y	-0-					-0-
*05	449404	X	449404	-0-	-0-	-0-	449404	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451029	X	451029	-0-	-0-	-0-	451029	2			N	-0-					-0-
01	439988	X	439988	-0-	-0-	-0-	439988	2			N	-0-					-0-
02	390152	X	148650	-0-	-241502	-0-	148650	2			N	-0-					-0-
03	431954	X	377638	-0-	-54316	-0-	377638	2			Y	-0-					-0-
04	445687	X	445687	-0-	-0-	-0-	445687	2			Y	-0-					-0-
*05	484852	X	484852	-0-	-0-	-0-	484852	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

12	414501	X	402321	-0-	-12180	-0-	402321	2			N	-0-					-0-
01	414501	X	399846	-0-	-14655	-0-	399846	2			N	-0-					-0-
02	374388	X	366101	-0-	-8287	-0-	366101	2			N	-0-					-0-
03	414501	X	413533	-0-	-968	-0-	413533	2			Y	-0-					-0-
04	397320	X	391963	-0-	-5357	-0-	391963	2			Y	-0-					-0-
05	405325	X	385391	-0-	-19934	-0-	385391	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

12	451880	X	451880	-0-	-0-	-0-	451880	3			N	-0-					-0-
01	409810	X	409810	-0-	-0-	-0-	409810	3			N	-0-					-0-
02	367724	X	345025	-0-	-22699	-0-	345025	3			N	-0-					-0-
03	407123	X	354791	-0-	-52332	-0-	354791	3			N	-0-					-0-
04	393990	X	309721	-0-	-84269	-0-	309721	3			N	-0-					-0-
05	407123	X	294998	-0-	-112125	-0-	294998	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

06	153330	X	85790	-0-	-67540	-0-	85764	3	26	9	N	24	100	1			120
07	158441	X	87920	-0-	-70521	-0-	87884	3	36	9	N	33					153
08	158441	X	80821	-0-	-77620	-0-	80788	3	33	9	N	30	100	1			83
*09	153330	X	73623	-0-	-79707	-0-	73558	3	65	9	N	59					142
10	158441	X	76311	-0-	-82130	-0-	76296	3	15	9	N	14	92	1			64
11	153330	X	70085	-0-	-83245	-0-	70066	3	19	9	N	17					81
12	158441	X	72337	-0-	-86104	-0-	72337	3			N	-0-	39	1			42
01	158441	X	67883	-0-	-90558	-0-	67877	3	6	9	N	5					47
02	143108	X	60135	-0-	-82973	-0-	60128	3	7	9	N	6	1	5			52
03	158441	X	69367	-0-	-89074	-0-	69355	3	12	9	N	11					63
04	153330	X	58368	-0-	-94962	-0-	58361	3	7	9	N	6	1	5			68
05	158441	X	55907	-0-	-102534	-0-	55898	3	9	9	N	8					76

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

12	407537	X	407537	-0-	-0-	-0-	407537	3			N	-0-					-0-
01	408548	X	408548	-0-	-0-	-0-	408548	3			N	-0-					-0-
02	388437	X	388437	-0-	-0-	-0-	388437	3			N	-0-					-0-
03	420081	X	420081	-0-	-0-	-0-	420081	3			N	-0-					-0-
04	386092	X	386092	-0-	-0-	-0-	386092	3			N	-0-					-0-
05	393545	X	379125	-0-	-14420	-0-	379125	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

12	0		379640	-0-	379640	562662	379640	2			N	-0-					-0-
01	966811	X	404149	-0-	-562662	-0-	404149	2			N	-0-					-0-
02	411476	X	411476	-0-	-0-	-0-	411476	2			N	-0-					-0-
03	437637	X	437637	-0-	-0-	-0-	437637	2			N	-0-					-0-
04	411031	X	411031	-0-	-0-	-0-	411031	2			N	-0-					-0-
*05	436470	X	436470	-0-	-0-	-0-	436470	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422303	X	422303	-0-	-0-	-0-	422303	2			N	-0-					-0-
01	446292	X	446292	-0-	-0-	-0-	446292	2			N	-0-					-0-
02	380968	X	109565	-0-	-271403	-0-	109565	2			N	-0-					-0-
03	421786	X	250141	-0-	-171645	-0-	250141	2			N	-0-					-0-
04	437511	X	437511	-0-	-0-	-0-	437511	2			N	-0-					-0-
*05	442208	X	442208	-0-	-0-	-0-	442208	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	439367	-0-	439367	650326	439367	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	438724	-0-	438724	1089050	438724	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	453106	-0-	453106	1542156	453106	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	534046	-0-	534046	2076202	534046	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	525336	-0-	525336	2601538	525336	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	573245	-0-	573245	3174783	573245	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414289	X	414289	-0-	-0-	-0-	414289	2			N	-0-					-0-
01	423237	X	423237	-0-	-0-	-0-	423237	2			N	-0-					-0-
02	374473	X	374473	-0-	-0-	-0-	374473	2			N	-0-					-0-
03	409944	X	408093	-0-	-1851	-0-	408093	2			N	-0-					-0-
04	396720	X	394155	-0-	-2565	-0-	394155	2			N	-0-					-0-
05	409944	X	400231	-0-	-9713	-0-	400231	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		35753	-0-	35753	35753	35753	2			N	-0-					-0-
*12	0		874164	-0-	874164	909917	874164	2			N	-0-					-0-
*01	1850416	X	940499	-0-	-909917	-0-	940499	2			N	-0-					-0-
*02	902998	X	902998	-0-	-0-	-0-	902998	2			N	-0-					-0-
*03	1059524	X	1059524	-0-	-0-	-0-	1059524	2			N	-0-					-0-
*04	1045427	X	1045427	-0-	-0-	-0-	1045427	2			N	-0-					-0-
*05	1128745	X	1128745	-0-	-0-	-0-	1128745	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		180134	-0-	180134	180134	180134	2			N	-0-					-0-
01	595609	X	415475	-0-	-180134	-0-	415475	2			N	-0-					-0-
02	409980	X	409980	-0-	-0-	-0-	409980	2			N	-0-					-0-
03	458089	X	458089	-0-	-0-	-0-	458089	2			N	-0-					-0-
04	440223	X	440223	-0-	-0-	-0-	440223	2			N	-0-					-0-
*05	459473	X	459473	-0-	-0-	-0-	459473	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	187145	-0-	187145	187145	187145	2			N	-0-					-0-
01	0	Z	392119	-0-	392119	579264	392119	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	375467	-0-	375467	954731	375467	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	441491	-0-	441491	1396222	441491	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	396823	-0-	396823	1793045	396823	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	374199	-0-	374199	2167244	374199	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		70946	-0-	70946	70946	70946	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		252908	-0-	252908	323854	252908	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		435131	-0-	435131	758985	435131	2			N	-0-					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

*12	5983	X	4405	-0-	-1578	-0-	465	1	3940	2	N	-0-					3
*01	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	4483	1	4021	2	N	-0-					3
*02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	165	1	4739	2	N	-0-					3
*03	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	242	1	4923	2	N	-0-					3
*04	8220	X	5151	-0-	-3069	-0-	218	1	4933	2	N	-0-					3
05	8494	X	4822	-0-	-3672	-0-	318	1	4504	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

*12	8494	X	7759	-0-	-735	-0-	763	1	6996	2	N	-0-					3
*01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	7479	1	7175	2	N	-0-					3
*02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	215	1	6692	2	N	-0-					3
*03	7874	X	7115	-0-	-759	-0-	310	1	6805	2	N	-0-					3
*04	8850	X	5958	-0-	-2892	-0-	232	1	5726	2	N	-0-					3
05	9145	X	6468	-0-	-2677	-0-	398	1	6070	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7223	X	6995	-0-	-228	-0-	739	1	6256	2	N	-0-					3
*01	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	5650	1	5066	2	N	-0-					3
*02	5908	X	5060	-0-	-848	-0-	170	1	4890	2	N	-0-					3
*03	7099	X	5972	-0-	-1127	-0-	281	1	5691	2	N	-0-					3
*04	8280	X	5870	-0-	-2410	-0-	248	1	5622	2	N	-0-					3
05	8556	X	4608	-0-	-3948	-0-	305	1	4303	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

*12	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	621	1	5275	2	N	-0-					3
*01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	5683	1	5112	2	N	-0-					3
*02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	185	1	5314	2	N	-0-					3
*03	5890	X	5884	-0-	-6	-0-	276	1	5608	2	N	-0-					3
*04	6930	X	5948	-0-	-982	-0-	251	1	5697	2	N	-0-					3
05	7161	X	3391	-0-	-3770	-0-	224	1	3167	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

12	8587	X	3495	-0-	-5092	-0-	368	1	3127	2	N	-0-	3	7			-0-
01	8587	X	2219	-0-	-6368	-0-	1168	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	243	1	6985	2	N	-0-					-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	331	1	6719	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	323	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	2791	-0-	-5207	-0-	183	1	2608	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

12	5704	X	3430	-0-	-2274	-0-	361	1	3069	2	N	-0-					3
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	4451	1	4006	2	N	-0-					3
02	4564	X	4052	-0-	-512	-0-	135	1	3917	2	N	-0-					3
03	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	183	1	3711	2	N	-0-					3
04	7170	X	3111	-0-	-4059	-0-	131	1	2980	2	N	-0-					3
05	7409	X	2952	-0-	-4457	-0-	194	1	2758	2	N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

12	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	938	1	7980	2	N	-0-	3	7			-0-
01	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	7208	1	6491	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	2172	-0-	-2952	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7185	-0-	-1743	-0-	337	1	6848	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	8354	-0-	-2626	-0-	352	1	8002	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	7620	-0-	-3726	-0-	502	1	7118	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

12	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	1049	1	8894	2	N	-0-	3	7			-0-
01	10447	X	8085	-0-	-2362	-0-	559	1	7526	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7173	-0-	-695	-0-	240	1	6933	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9428	-0-	-523	-0-	444	1	8984	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	8993	-0-	-3457	-0-	380	1	8613	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	4963	-0-	-7902	-0-	328	1	4635	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

12	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1923	-0-	-1518	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2354	-0-	-1087	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1627	-0-	-1073	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	1	-0-	-3161	-0-	1	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

12	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4728	-0-	-1348	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4527	-0-	-961	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	4467	-0-	-1609	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4294	-0-	-1256	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4486	-0-	-1249	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

12	4340	X	3776	-0-	-564	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3354	-0-	-454	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3815	-0-	-246	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3554	-0-	-228	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3603	-0-	-457	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3541	-0-	-689	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	1054	-0-	-3317	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	3			N	-0-					-0-
01	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	3			N	-0-					-0-
02	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	3			N	-0-					-0-
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	3			N	-0-					-0-
04	0	X	12546	-0-	12546	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
*05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4327	-0-	-726	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3499	-0-	-925	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	4469	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35454	X	35454	-0-	-0-	-0-	35454	3			N	-0-					-0-
01	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	23041	3			N	-0-					-0-
02	24221	X	24221	-0-	-0-	-0-	24221	3			N	-0-					-0-
03	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	42712	3			N	-0-					-0-
*04	33301	X	33301	-0-	-0-	-0-	33301	3			N	-0-					-0-
*05	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	9912	-0-	-1868	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9575	-0-	-1585	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
02	9688	X	7831	-0-	-1857	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	10116	-0-	-300	-0-	10116	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9123	-0-	-657	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9166	-0-	-754	-0-	9166	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	10295	-0-	-1547	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	10041	-0-	-1491	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	8858	-0-	-1138	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10048	-0-	-1019	-0-	10048	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9257	-0-	-1003	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9430	-0-	-862	-0-	9430	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	10104	-0-	-653	-0-	10104	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	9867	-0-	-890	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	8675	-0-	-1041	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	9782	-0-	-820	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	9378	-0-	-702	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9191	-0-	-915	-0-	9191	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5435	-0-	-641	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5002	-0-	-1012	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4771	-0-	-521	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4876	-0-	-554	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	4891	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

12	8649	X	8250	-0-	-399	-0-	8250	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8155	-0-	-401	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7413	-0-	-315	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7961	-0-	-595	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7624	-0-	-596	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7780	-0-	-466	-0-	7780	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

12	3658	X	2765	-0-	-893	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3258	-0-	-1237	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3490	-0-	-570	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3024	-0-	-426	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

12	12834	X	11367	-0-	-1467	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
01	12524	X	12433	-0-	-91	-0-	12433	3			N	-0-					-0-
02	11060	X	11026	-0-	-34	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	3			N	-0-					-0-
04	12030	X	11365	-0-	-665	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11653	-0-	-778	-0-	11653	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

12	7657	X	6727	-0-	-930	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6346	-0-	-1249	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	5847	-0-	-1013	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	5594	-0-	-1908	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6441	-0-	-729	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5299	-0-	-1428	-0-	5299	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

12	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5204	-0-	-496	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4113	-0-	-1777	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

12	6696	X	6060	-0-	-636	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	5863	-0-	-10226	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
02	14532	X	2803	-0-	-11729	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
03	16089	X	7063	-0-	-9026	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	6588	-0-	738	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
*05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	6696	-0-	-3410	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	7265	-0-	-2097	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7615	-0-	-841	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	7683	-0-	-1679	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6565	-0-	-575	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	6811	-0-	-1621	-0-	6811	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	9539	-0-	-102	-0-	9539	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	6588	-0-	-2120	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	7593	-0-	-2823	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	7471	-0-	-2609	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	7066	-0-	-3350	-0-	7066	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	10719	-0-	-11198	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
01	21917	X	1682	-0-	-20235	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	19796	X	2148	-0-	-17648	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	17205	X	2357	-0-	-14848	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9068	-0-	-1312	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	2347	-0-	-8379	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	11693	-0-	-5946	-0-	11693	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	3869	-0-	-13770	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	12656	X	5436	-0-	-7220	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	5695	-0-	-7697	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	5400	-0-	-7560	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
*05	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15958	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7733	-0-	-792	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7457	-0-	-1068	-0-	7457	3			Y	-0-					-0-
02	7448	X	6645	-0-	-803	-0-	6645	3			Y	-0-					-0-
03	7905	X	7008	-0-	-897	-0-	7008	3			Y	-0-					-0-
04	7650	X	6538	-0-	-1112	-0-	6538	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	6617	-0-	-1102	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5652	-0-	-827	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5544	-0-	-656	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4968	-0-	-632	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4282	-0-	-1418	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	5219	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10105	-0-	-1365	-0-	10105	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	9895	-0-	-1079	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	8664	-0-	-1136	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	9559	-0-	-1043	-0-	9559	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9031	-0-	-1229	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	8878	-0-	-1228	-0-	8878	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	3			Y	-0-					-0-
01	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6336	-0-	-636	-0-	6336	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6927	-0-	-792	-0-	6927	3			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6276	-0-	-1044	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6607	-0-	-802	-0-	6607	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

12	7595	X	6778	-0-	-817	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6672	-0-	-799	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5693	-0-	-943	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6381	-0-	-718	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5978	-0-	-742	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6068	-0-	-721	-0-	6068	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

12	11222	X	10349	-0-	-873	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
01	10819	X	9691	-0-	-1128	-0-	9691	3			N	-0-					-0-
02	9688	X	8803	-0-	-885	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	8323	-0-	-2403	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	8471	-0-	-1789	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	8942	-0-	-1412	-0-	8942	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

12	8618	X	3633	-0-	-4985	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	13702	X	2747	-0-	-10955	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	12376	X	2707	-0-	-9669	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	11574	-0-	-2128	-0-	11574	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	2302	-0-	-6938	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*05	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

12	12524	X	11087	-0-	-1437	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	10706	-0-	-1539	-0-	10706	3			N	-0-					-0-
02	10780	X	9522	-0-	-1258	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10434	-0-	-1160	-0-	10434	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9928	-0-	-1052	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	10192	-0-	-906	-0-	10192	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

12	6820	X	5991	-0-	-829	-0-	5991	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5252	-0-	-656	-0-	5252	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5671	-0-	-653	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5407	-0-	-623	-0-	5407	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5271	-0-	-712	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

12	12338	X	10932	-0-	-1406	-0-	10932	3			Y	-0-					-0-
01	12214	X	10093	-0-	-2121	-0-	10093	3			Y	-0-					-0-
02	10808	X	9049	-0-	-1759	-0-	9049	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10681	-0-	-1192	-0-	10681	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10072	-0-	-818	-0-	10072	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10253	-0-	-690	-0-	10253	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	13621	-0-	-1786	-0-	13621	3			Y	-0-					-0-
01	15407	X	13418	-0-	-1989	-0-	13418	3			Y	-0-					-0-
02	13272	X	11243	-0-	-2029	-0-	11243	3			Y	-0-					-0-
03	14663	X	12209	-0-	-2454	-0-	12209	3			Y	-0-					-0-
04	13800	X	12176	-0-	-1624	-0-	12176	3			Y	-0-					-0-
05	13609	X	12335	-0-	-1274	-0-	12335	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

12	7130	X	6365	-0-	-765	-0-	6365	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	5992	-0-	-1138	-0-	5992	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5561	-0-	-879	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5833	-0-	-1049	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5652	-0-	-708	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

12	5456	X	4783	-0-	-673	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4277	-0-	-1179	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4164	-0-	-652	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	5035	-0-	-18	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	1443	-0-	-3331	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

12	12090	X	10369	-0-	-1721	-0-	10369	3			Y	-0-					-0-
01	11997	X	10186	-0-	-1811	-0-	10186	3			Y	-0-					-0-
02	10304	X	8998	-0-	-1306	-0-	8998	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	9826	-0-	-1582	-0-	9826	3			Y	-0-					-0-
04	10710	X	9703	-0-	-1007	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9433	-0-	-921	-0-	9433	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

12	15283	X	12992	-0-	-2291	-0-	12992	3			Y	-0-					-0-
01	14508	X	12905	-0-	-1603	-0-	12905	3			Y	-0-					-0-
02	12740	X	11788	-0-	-952	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
03	13981	X	12845	-0-	-1136	-0-	12845	3			Y	-0-					-0-
04	12840	X	11887	-0-	-953	-0-	11887	3			Y	-0-					-0-
05	13051	X	12007	-0-	-1044	-0-	12007	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

12	9858	X	8926	-0-	-932	-0-	8926	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	8543	-0-	-1315	-0-	8543	3			Y	-0-					-0-
02	8708	X	7495	-0-	-1213	-0-	7495	3			Y	-0-					-0-
03	9455	X	8255	-0-	-1200	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
04	8850	X	7576	-0-	-1274	-0-	7576	3			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8072	-0-	-856	-0-	8072	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

12	9579	X	8288	-0-	-1291	-0-	8288	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	7951	-0-	-1411	-0-	7951	3			Y	-0-					-0-
02	8456	X	6625	-0-	-1831	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-
03	8742	X	7252	-0-	-1490	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-
04	8460	X	6843	-0-	-1617	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
05	8277	X	6873	-0-	-1404	-0-	6873	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7997	-0-	-1179	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7154	-0-	-1805	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	6420	-0-	-1168	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6950	-0-	-1110	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6585	-0-	-1155	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6601	-0-	-1397	-0-	6601	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

12	10013	X	6092	-0-	-3921	-0-	6092	3			Y	-0-					-0-
01	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7489	-0-	-323	-0-	7489	3			Y	-0-					-0-
03	8649	X	7679	-0-	-970	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
04	8880	X	6752	-0-	-2128	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
05	9176	X	2243	-0-	-6933	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

12	9672	X	8078	-0-	-1594	-0-	8078	3			Y	-0-					-0-
01	9548	X	8335	-0-	-1213	-0-	8335	3			Y	-0-					-0-
02	8624	X	7605	-0-	-1019	-0-	7605	3			Y	-0-					-0-
03	9331	X	8330	-0-	-1001	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-
04	8610	X	9251	-0-	641	-0-	9251	3			Y	-0-					-0-
05	8432	X	8189	-0-	-243	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

12	16151	X	14554	-0-	-1597	-0-	14554	3			Y	-0-					-0-
01	16151	X	13771	-0-	-2380	-0-	13771	3			Y	-0-					-0-
02	14588	X	12213	-0-	-2375	-0-	12213	3			Y	-0-					-0-
03	15624	X	13557	-0-	-2067	-0-	13557	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	12845	-0-	-1735	-0-	12845	3			Y	-0-					-0-
05	14539	X	12304	-0-	-2235	-0-	12304	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

12	5983	X	4733	-0-	-1250	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3977	-0-	-923	-0-	3977	3			Y	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	1932	-0-	-3198	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	446	-0-	-4545	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

12	12865	X	11683	-0-	-1182	-0-	11683	3			Y	-0-					-0-
01	12617	X	11221	-0-	-1396	-0-	11221	3			Y	-0-					-0-
02	11228	X	10230	-0-	-998	-0-	10230	3			Y	-0-					-0-
03	12121	X	10737	-0-	-1384	-0-	10737	3			Y	-0-					-0-
04	11520	X	11068	-0-	-452	-0-	11068	3			Y	-0-					-0-
*05	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

12	11625	X	11161	-0-	-464	-0-	11161	3			Y	-0-					-0-
01	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	11246	3			Y	-0-					-0-
02	10500	X	9315	-0-	-1185	-0-	9315	3			Y	-0-					-0-
03	11346	X	9982	-0-	-1364	-0-	9982	3			Y	-0-					-0-
04	10980	X	9738	-0-	-1242	-0-	9738	3			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10427	-0-	-826	-0-	10427	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5997	-0-	-916	-0-	5997	3			Y	-0-					-0-
01	6913	X	5601	-0-	-1312	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5564	-0-	-400	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	5694	-0-	-847	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5257	-0-	-743	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5731	-0-	-438	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

12	17546	X	16404	-0-	-1142	-0-	16404	3			Y	-0-					-0-
01	16306	X	15880	-0-	-426	-0-	15880	3			Y	-0-					-0-
02	15064	X	13962	-0-	-1102	-0-	13962	3			Y	-0-					-0-
03	16678	X	15336	-0-	-1342	-0-	15336	3			Y	-0-					-0-
04	16140	X	14548	-0-	-1592	-0-	14548	3			Y	-0-					-0-
05	16399	X	14720	-0-	-1679	-0-	14720	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

12	9486	X	8828	-0-	-658	-0-	8828	3			Y	-0-					-0-
01	9486	X	8750	-0-	-736	-0-	8750	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	8315	-0-	-253	-0-	8315	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	9117	-0-	-152	-0-	9117	3			Y	-0-					-0-
04	8790	X	7276	-0-	-1514	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8378	-0-	-829	-0-	8378	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

12	13981	X	12792	-0-	-1189	-0-	12792	3			Y	-0-					-0-
01	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	3			Y	-0-					-0-
02	13020	X	12987	-0-	-33	-0-	12987	3			Y	-0-					-0-
03	14415	X	13897	-0-	-518	-0-	13897	3			Y	-0-					-0-
04	14400	X	13072	-0-	-1328	-0-	13072	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	13187	-0-	-1693	-0-	13187	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

12	15159	X	13987	-0-	-1172	-0-	13987	3			Y	-0-					-0-
01	15159	X	13484	-0-	-1675	-0-	13484	3			Y	-0-					-0-
02	13244	X	12049	-0-	-1195	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-
03	14663	X	12992	-0-	-1671	-0-	12992	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	12269	-0-	-1591	-0-	12269	3			Y	-0-					-0-
05	13981	X	12393	-0-	-1588	-0-	12393	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

12	8308	X	6959	-0-	-1349	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	6767	-0-	-1076	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	5701	-0-	-1243	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6225	-0-	-1246	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5825	-0-	-1045	-0-	5825	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	6472	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

12	18383	X	14880	-0-	-3503	-0-	14880	3			Y	-0-					-0-
01	17422	X	13969	-0-	-3453	-0-	13969	3			Y	-0-					-0-
02	15288	X	12585	-0-	-2703	-0-	12585	3			Y	-0-					-0-
03	16275	X	13470	-0-	-2805	-0-	13470	3			Y	-0-					-0-
04	14790	X	12800	-0-	-1990	-0-	12800	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	11982	-0-	-2898	-0-	11982	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	9919	-0-	-931	-0-	9919	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	9310	-0-	-1230	-0-	9310	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	7421	-0-	-1875	-0-	7421	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	8504	-0-	-1788	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
04	9960	X	7939	-0-	-2021	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	7654	-0-	-2266	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

12	21700	X	19484	-0-	-2216	-0-	19484	3			Y	-0-					-0-
01	21173	X	18797	-0-	-2376	-0-	18797	3			Y	-0-					-0-
02	18984	X	16952	-0-	-2032	-0-	16952	3			Y	-0-					-0-
03	20925	X	18039	-0-	-2886	-0-	18039	3			Y	-0-					-0-
04	19500	X	17152	-0-	-2348	-0-	17152	3			Y	-0-					-0-
05	19499	X	17299	-0-	-2200	-0-	17299	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

12	11966	X	10320	-0-	-1646	-0-	10320	3			Y	-0-					-0-
01	11315	X	9543	-0-	-1772	-0-	9543	3			Y	-0-					-0-
02	9996	X	8698	-0-	-1298	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9986	-0-	-740	-0-	9986	3			Y	-0-					-0-
04	10200	X	10144	-0-	-56	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
*05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

12	9393	X	8385	-0-	-1008	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
01	8928	X	8327	-0-	-601	-0-	8327	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	7195	-0-	-729	-0-	7195	3			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7691	-0-	-710	-0-	7691	3			Y	-0-					-0-
04	8130	X	7227	-0-	-903	-0-	7227	3			Y	-0-					-0-
05	8370	X	6780	-0-	-1590	-0-	6780	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

12	17453	X	15990	-0-	-1463	-0-	15990	3			Y	-0-					-0-
01	17453	X	15274	-0-	-2179	-0-	15274	3			Y	-0-					-0-
02	15764	X	13551	-0-	-2213	-0-	13551	3			Y	-0-					-0-
03	16926	X	15159	-0-	-1767	-0-	15159	3			Y	-0-					-0-
04	15870	X	14231	-0-	-1639	-0-	14231	3			Y	-0-					-0-
05	15996	X	13991	-0-	-2005	-0-	13991	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

12	15748	X	12234	-0-	-3514	-0-	12234	3			Y	-0-					-0-
01	15252	X	13406	-0-	-1846	-0-	13406	3			Y	-0-					-0-
02	13272	X	11767	-0-	-1505	-0-	11767	3			Y	-0-					-0-
03	14291	X	12621	-0-	-1670	-0-	12621	3			Y	-0-					-0-
04	13470	X	11706	-0-	-1764	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
05	13392	X	11766	-0-	-1626	-0-	11766	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

12	9517	X	7875	-0-	-1642	-0-	7875	3			Y	-0-					-0-
01	8990	X	7271	-0-	-1719	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			Y	-0-					-0-
03	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-
04	8220	X	8256	-0-	36	-0-	8256	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8385	-0-	-574	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	10531	-0-	-1745	-0-	10531	3			Y	-0-					-0-
01	12276	X	10335	-0-	-1941	-0-	10335	3			Y	-0-					-0-
02	10752	X	9550	-0-	-1202	-0-	9550	3			Y	-0-					-0-
03	11408	X	10338	-0-	-1070	-0-	10338	3			Y	-0-					-0-
04	10740	X	9789	-0-	-951	-0-	9789	3			Y	-0-					-0-
05	10571	X	9921	-0-	-650	-0-	9921	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

12	19499	X	16117	-0-	-3382	-0-	16117	3			Y	-0-					-0-
01	18507	X	15377	-0-	-3130	-0-	15377	3			Y	-0-					-0-
02	15932	X	13810	-0-	-2122	-0-	13810	3			Y	-0-					-0-
03	17081	X	14898	-0-	-2183	-0-	14898	3			Y	-0-					-0-
04	16050	X	13996	-0-	-2054	-0-	13996	3			Y	-0-					-0-
05	16120	X	14154	-0-	-1966	-0-	14154	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

12	21297	X	17057	-0-	-4240	-0-	17057	3			Y	-0-					-0-
01	20615	X	16487	-0-	-4128	-0-	16487	3			Y	-0-					-0-
02	16744	X	14673	-0-	-2071	-0-	14673	3			Y	-0-					-0-
03	18011	X	17270	-0-	-741	-0-	17270	3			Y	-0-					-0-
04	16890	X	16382	-0-	-508	-0-	16382	3			Y	-0-					-0-
05	17050	X	16515	-0-	-535	-0-	16515	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

12	16523	X	14800	-0-	-1723	-0-	14800	3			Y	-0-					-0-
01	16523	X	14111	-0-	-2412	-0-	14111	3			Y	-0-					-0-
02	14532	X	12688	-0-	-1844	-0-	12688	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	13811	-0-	-1875	-0-	13811	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	13119	-0-	-1461	-0-	13119	3			Y	-0-					-0-
05	14787	X	13237	-0-	-1550	-0-	13237	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

12	18414	X	15982	-0-	-2432	-0-	15982	3			Y	-0-					-0-
01	17701	X	15804	-0-	-1897	-0-	15804	3			Y	-0-					-0-
02	15988	X	14223	-0-	-1765	-0-	14223	3			Y	-0-					-0-
03	17453	X	15794	-0-	-1659	-0-	15794	3			Y	-0-					-0-
04	15720	X	14620	-0-	-1100	-0-	14620	3			Y	-0-					-0-
05	15996	X	14005	-0-	-1991	-0-	14005	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

12	10137	X	9172	-0-	-965	-0-	9172	3			Y	-0-					-0-
01	10137	X	8988	-0-	-1149	-0-	8988	3			Y	-0-					-0-
02	8932	X	8487	-0-	-445	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
03	9610	X	9301	-0-	-309	-0-	9301	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8782	-0-	-368	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	8828	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

12	26319	X	20122	-0-	-6197	-0-	20122	3			Y	-0-					-0-
01	24583	X	17986	-0-	-6597	-0-	17986	3			Y	-0-					-0-
02	21112	X	17185	-0-	-3927	-0-	17185	3			Y	-0-					-0-
03	22413	X	17771	-0-	-4642	-0-	17771	3			Y	-0-					-0-
04	20550	X	16512	-0-	-4038	-0-	16512	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	16653	-0-	-3466	-0-	16653	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6700	-0-	-709	-0-	6700	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	6481	-0-	-928	-0-	6481	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	6070	-0-	-370	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6688	-0-	-318	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6363	-0-	-297	-0-	6363	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6454	-0-	-273	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

12	17112	X	11331	-0-	-5781	-0-	11331	3			Y	-0-					-0-
01	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	3			Y	-0-					-0-
02	14980	X	12833	-0-	-2147	-0-	12833	3			Y	-0-					-0-
03	16058	X	14124	-0-	-1934	-0-	14124	3			Y	-0-					-0-
04	16560	X	13150	-0-	-3410	-0-	13150	3			Y	-0-					-0-
05	17112	X	13292	-0-	-3820	-0-	13292	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

12	12524	X	7625	-0-	-4899	-0-	7625	3			Y	-0-					-0-
01	11687	X	10606	-0-	-1081	-0-	10606	3			Y	-0-					-0-
02	10556	X	9582	-0-	-974	-0-	9582	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	9867	-0-	-1820	-0-	9867	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	9627	-0-	-1683	-0-	9627	3			Y	-0-					-0-
05	10602	X	9602	-0-	-1000	-0-	9602	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

12	16120	X	12082	-0-	-4038	-0-	12082	3			Y	-0-					-0-
01	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	16541	3			Y	-0-					-0-
02	14560	X	12435	-0-	-2125	-0-	12435	3			Y	-0-					-0-
03	15779	X	13693	-0-	-2086	-0-	13693	3			Y	-0-					-0-
04	16020	X	12885	-0-	-3135	-0-	12885	3			Y	-0-					-0-
05	16554	X	12965	-0-	-3589	-0-	12965	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

12	15066	X	12059	-0-	-3007	-0-	12059	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	11471	-0-	-3595	-0-	11471	3			Y	-0-					-0-
02	12740	X	11337	-0-	-1403	-0-	11337	3			Y	-0-					-0-
03	13733	X	12100	-0-	-1633	-0-	12100	3			Y	-0-					-0-
04	12570	X	11161	-0-	-1409	-0-	11161	3			Y	-0-					-0-
05	12555	X	10655	-0-	-1900	-0-	10655	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

12	26009	X	20537	-0-	-5472	-0-	20537	3			Y	-0-					-0-
01	23374	X	19141	-0-	-4233	-0-	19141	3			Y	-0-					-0-
02	20384	X	16685	-0-	-3699	-0-	16685	3			Y	-0-					-0-
03	21731	X	17716	-0-	-4015	-0-	17716	3			Y	-0-					-0-
04	20190	X	16706	-0-	-3484	-0-	16706	3			Y	-0-					-0-
05	20522	X	16415	-0-	-4107	-0-	16415	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	13434	-0-	-1508	-0-	13434	3			Y	-0-					-0-
01	14787	X	12830	-0-	-1957	-0-	12830	3			Y	-0-					-0-
02	13356	X	10917	-0-	-2439	-0-	10917	3			Y	-0-					-0-
03	14229	X	11706	-0-	-2523	-0-	11706	3			Y	-0-					-0-
04	13320	X	10822	-0-	-2498	-0-	10822	3			Y	-0-					-0-
05	13423	X	11075	-0-	-2348	-0-	11075	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

12	12679	X	10690	-0-	-1989	-0-	10690	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	9056	-0-	-3623	-0-	9056	3			Y	-0-					-0-
02	10528	X	9466	-0-	-1062	-0-	9466	3			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10035	-0-	-1621	-0-	10035	3			Y	-0-					-0-
04	10920	X	9397	-0-	-1523	-0-	9397	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	9399	-0-	-1296	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

12	15345	X	13495	-0-	-1850	-0-	13495	3			Y	-0-					-0-
01	14756	X	13344	-0-	-1412	-0-	13344	3			Y	-0-					-0-
02	13216	X	11888	-0-	-1328	-0-	11888	3			Y	-0-					-0-
03	13857	X	12866	-0-	-991	-0-	12866	3			Y	-0-					-0-
04	13410	X	11795	-0-	-1615	-0-	11795	3			Y	-0-					-0-
05	13485	X	12199	-0-	-1286	-0-	12199	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

12	13144	X	11599	-0-	-1545	-0-	11599	3			Y	-0-					-0-
01	13144	X	10739	-0-	-2405	-0-	10739	3			Y	-0-					-0-
02	11872	X	9909	-0-	-1963	-0-	9909	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	10370	-0-	-2123	-0-	10370	3			Y	-0-					-0-
04	11640	X	9835	-0-	-1805	-0-	9835	3			Y	-0-					-0-
05	11594	X	9943	-0-	-1651	-0-	9943	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

12	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5592	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4682	-0-	-582	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4851	-0-	-791	-0-	4851	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4647	-0-	-753	-0-	4647	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4127	-0-	-1453	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

12	18228	X	17013	-0-	-1215	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-
01	18228	X	16053	-0-	-2175	-0-	16053	3			Y	-0-					-0-
02	16100	X	14183	-0-	-1917	-0-	14183	3			Y	-0-					-0-
03	17825	X	15364	-0-	-2461	-0-	15364	3			Y	-0-					-0-
04	16800	X	14780	-0-	-2020	-0-	14780	3			Y	-0-					-0-
05	17019	X	14022	-0-	-2997	-0-	14022	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

12	10695	X	8730	-0-	-1965	-0-	8730	3			Y	-0-					-0-
01	10230	X	7098	-0-	-3132	-0-	7098	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	7846	-0-	-918	-0-	7846	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	6913	-0-	-2170	-0-	6913	3			Y	-0-					-0-
04	8460	X	6146	-0-	-2314	-0-	6146	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	6145	-0-	-2597	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	14672	-0-	-5385	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
01	18104	X	13574	-0-	-4530	-0-	13574	3			Y	-0-					-0-
02	15344	X	12546	-0-	-2798	-0-	12546	3			Y	-0-					-0-
03	16182	X	13716	-0-	-2466	-0-	13716	3			Y	-0-					-0-
04	15000	X	12714	-0-	-2286	-0-	12714	3			Y	-0-					-0-
05	14663	X	12681	-0-	-1982	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

12	14725	X	13099	-0-	-1626	-0-	13099	3			Y	-0-					-0-
01	14663	X	12709	-0-	-1954	-0-	12709	3			Y	-0-					-0-
02	13244	X	11370	-0-	-1874	-0-	11370	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	12282	-0-	-1885	-0-	12282	3			Y	-0-					-0-
04	13320	X	11488	-0-	-1832	-0-	11488	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11539	-0-	-1574	-0-	11539	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

12	17050	X	12685	-0-	-4365	-0-	12685	3			Y	-0-					-0-
01	15810	X	13356	-0-	-2454	-0-	13356	3			Y	-0-					-0-
02	13580	X	12000	-0-	-1580	-0-	12000	3			Y	-0-					-0-
03	14508	X	12487	-0-	-2021	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
04	13320	X	11792	-0-	-1528	-0-	11792	3			Y	-0-					-0-
05	13361	X	11716	-0-	-1645	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

12	15655	X	12216	-0-	-3439	-0-	12216	3			Y	-0-					-0-
01	13919	X	11317	-0-	-2602	-0-	11317	3			Y	-0-					-0-
02	12040	X	9933	-0-	-2107	-0-	9933	3			Y	-0-					-0-
03	12989	X	10455	-0-	-2534	-0-	10455	3			Y	-0-					-0-
04	12300	X	9858	-0-	-2442	-0-	9858	3			Y	-0-					-0-
05	12214	X	9788	-0-	-2426	-0-	9788	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

12	18290	X	17218	-0-	-1072	-0-	17218	3			Y	-0-					-0-
01	18290	X	16618	-0-	-1672	-0-	16618	3			Y	-0-					-0-
02	16296	X	14749	-0-	-1547	-0-	14749	3			Y	-0-					-0-
03	17205	X	15519	-0-	-1686	-0-	15519	3			Y	-0-					-0-
04	16650	X	14700	-0-	-1950	-0-	14700	3			Y	-0-					-0-
05	17205	X	15743	-0-	-1462	-0-	15743	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

12	16678	X	13185	-0-	-3493	-0-	13185	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	14508	-0-	-2170	-0-	14508	3			Y	-0-					-0-
02	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	3			Y	-0-					-0-
03	15903	X	15664	-0-	-239	-0-	15664	3			Y	-0-					-0-
04	14040	X	14615	-0-	575	-0-	14615	3			Y	-0-					-0-
05	16399	X	14644	-0-	-1755	-0-	14644	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

12	13578	X	11625	-0-	-1953	-0-	11625	3			Y	-0-					-0-
01	13237	X	11486	-0-	-1751	-0-	11486	3			Y	-0-					-0-
02	11340	X	10529	-0-	-811	-0-	10529	3			Y	-0-					-0-
03	12276	X	11569	-0-	-707	-0-	11569	3			Y	-0-					-0-
04	11580	X	10986	-0-	-594	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
05	11656	X	10920	-0-	-736	-0-	10920	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	12494	-0-	-1642	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
01	13764	X	12273	-0-	-1491	-0-	12273	3			N	-0-					-0-
02	12152	X	11414	-0-	-738	-0-	11414	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	12365	-0-	-624	-0-	12365	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	11706	-0-	-864	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	11822	-0-	-826	-0-	11822	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17701	X	14927	-0-	-2774	-0-	14927	3			Y	-0-					-0-
01	17298	X	14656	-0-	-2642	-0-	14656	3			Y	-0-					-0-
02	14476	X	13651	-0-	-825	-0-	13651	3			Y	-0-					-0-
03	15562	X	14820	-0-	-742	-0-	14820	3			Y	-0-					-0-
04	14580	X	14040	-0-	-540	-0-	14040	3			Y	-0-					-0-
05	15128	X	14191	-0-	-937	-0-	14191	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33511	X	28568	-0-	-4943	-0-	28568	3			Y	-0-					-0-
01	31868	X	27649	-0-	-4219	-0-	27649	3			Y	-0-					-0-
02	28588	X	24649	-0-	-3939	-0-	24649	3			Y	-0-					-0-
03	30411	X	27282	-0-	-3129	-0-	27282	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	25815	-0-	-2715	-0-	25815	3			Y	-0-					-0-
05	28582	X	25680	-0-	-2902	-0-	25680	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26319	X	22156	-0-	-4163	-0-	22156	3			Y	-0-					-0-
01	25854	X	21055	-0-	-4799	-0-	21055	3			Y	-0-					-0-
02	22708	X	17779	-0-	-4929	-0-	17779	3			Y	-0-					-0-
03	24211	X	19651	-0-	-4560	-0-	19651	3			Y	-0-					-0-
04	22620	X	16642	-0-	-5978	-0-	16642	3			Y	-0-					-0-
05	22165	X	16457	-0-	-5708	-0-	16457	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12446	-0-	-760	-0-	12446	3			Y	-0-					-0-
01	13206	X	11829	-0-	-1377	-0-	11829	3			Y	-0-					-0-
02	11536	X	10421	-0-	-1115	-0-	10421	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	11711	-0-	-720	-0-	11711	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	10885	-0-	-1145	-0-	10885	3			Y	-0-					-0-
05	12431	X	10852	-0-	-1579	-0-	10852	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	11895	-0-	-784	-0-	11895	3			Y	-0-					-0-
01	12679	X	11206	-0-	-1473	-0-	11206	3			Y	-0-					-0-
02	11452	X	10028	-0-	-1424	-0-	10028	3			Y	-0-					-0-
03	12462	X	11036	-0-	-1426	-0-	11036	3			Y	-0-					-0-
04	11760	X	10055	-0-	-1705	-0-	10055	3			Y	-0-					-0-
05	11904	X	10131	-0-	-1773	-0-	10131	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	10316	-0-	-1309	-0-	10316	3			Y	-0-					-0-
01	11098	X	9691	-0-	-1407	-0-	9691	3			Y	-0-					-0-
02	9884	X	8873	-0-	-1011	-0-	8873	3			Y	-0-					-0-
03	10633	X	9510	-0-	-1123	-0-	9510	3			Y	-0-					-0-
04	10140	X	8750	-0-	-1390	-0-	8750	3			Y	-0-					-0-
05	10323	X	8658	-0-	-1665	-0-	8658	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	9227	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	8272	-0-	-1803	-0-	8272	3			Y	-0-					-0-
02	9100	X	7005	-0-	-2095	-0-	7005	3			Y	-0-					-0-
03	9703	X	8687	-0-	-1016	-0-	8687	3			Y	-0-					-0-
04	9210	X	7422	-0-	-1788	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
05	9238	X	7014	-0-	-2224	-0-	7014	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8409	-0-	-1511	-0-	8409	3			Y	-0-					-0-
01	9331	X	7901	-0-	-1430	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-
02	8428	X	7106	-0-	-1322	-0-	7106	3			Y	-0-					-0-
03	9238	X	7937	-0-	-1301	-0-	7937	3			Y	-0-					-0-
04	8370	X	6795	-0-	-1575	-0-	6795	3			Y	-0-					-0-
05	8401	X	7072	-0-	-1329	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35433	X	32402	-0-	-3031	-0-	32402	3			Y	-0-					-0-
01	34379	X	30915	-0-	-3464	-0-	30915	3			Y	-0-					-0-
02	30212	X	26696	-0-	-3516	-0-	26696	3			Y	-0-					-0-
03	33170	X	28819	-0-	-4351	-0-	28819	3			Y	-0-					-0-
04	32100	X	27537	-0-	-4563	-0-	27537	3			Y	-0-					-0-
05	32395	X	27375	-0-	-5020	-0-	27375	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24304	X	20348	-0-	-3956	-0-	20348	3			Y	-0-					-0-
01	23498	X	18433	-0-	-5065	-0-	18433	3			Y	-0-					-0-
02	21224	X	15195	-0-	-6029	-0-	15195	3			Y	-0-					-0-
03	22072	X	16444	-0-	-5628	-0-	16444	3			Y	-0-					-0-
04	21300	X	15464	-0-	-5836	-0-	15464	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	15437	-0-	-4899	-0-	15437	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	20976	-0-	-1282	-0-	20976	3			Y	-0-					-0-
01	22413	X	19336	-0-	-3077	-0-	19336	3			Y	-0-					-0-
02	20244	X	16590	-0-	-3654	-0-	16590	3			Y	-0-					-0-
03	22413	X	19344	-0-	-3069	-0-	19344	3			Y	-0-					-0-
04	21060	X	17781	-0-	-3279	-0-	17781	3			Y	-0-					-0-
05	20987	X	17950	-0-	-3037	-0-	17950	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16678	X	11638	-0-	-5040	-0-	11638	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	12408	-0-	-4270	-0-	12408	3			Y	-0-					-0-
02	14168	X	11823	-0-	-2345	-0-	11823	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	14150	-0-	-1536	-0-	14150	3			Y	-0-					-0-
04	14130	X	12965	-0-	-1165	-0-	12965	3			Y	-0-					-0-
05	13082	X	12758	-0-	-324	-0-	12758	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849	X	11144	-0-	-3705	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-
01	15066	X	8186	-0-	-6880	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
02	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	3			Y	-0-					-0-
03	15066	X	13996	-0-	-1070	-0-	13996	3			Y	-0-					-0-
04	13950	X	13403	-0-	-547	-0-	13403	3			Y	-0-					-0-
05	15221	X	13676	-0-	-1545	-0-	13676	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	11307	-0-	-2085	-0-	11307	3			Y	-0-					-0-
01	13020	X	11181	-0-	-1839	-0-	11181	3			Y	-0-					-0-
02	11060	X	10056	-0-	-1004	-0-	10056	3			Y	-0-					-0-
03	12090	X	10808	-0-	-1282	-0-	10808	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	10233	-0-	-1077	-0-	10233	3			Y	-0-					-0-
05	11315	X	10380	-0-	-935	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

12	9703	X	8047	-0-	-1656	-0-	8047	3			Y	-0-					-0-
01	9083	X	7707	-0-	-1376	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
02	7868	X	6767	-0-	-1101	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	6255	-0-	-2053	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-
04	7950	X	6188	-0-	-1762	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	5770	-0-	-2290	-0-	5770	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

12	26660	X	23375	-0-	-3285	-0-	23375	3			Y	-0-					-0-
01	26133	X	24332	-0-	-1801	-0-	24332	3			Y	-0-					-0-
02	22204	X	21347	-0-	-857	-0-	21347	3			Y	-0-					-0-
03	24211	X	22403	-0-	-1808	-0-	22403	3			Y	-0-					-0-
04	23550	X	20995	-0-	-2555	-0-	20995	3			Y	-0-					-0-
05	24335	X	20965	-0-	-3370	-0-	20965	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

12	14260	X	10385	-0-	-3875	-0-	10385	3			Y	-0-					-0-
01	13888	X	9862	-0-	-4026	-0-	9862	3			Y	-0-					-0-
02	11984	X	10059	-0-	-1925	-0-	10059	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	11501	-0-	-992	-0-	11501	3			Y	-0-					-0-
04	10590	X	11990	-0-	1400	-0-	11990	3			Y	-0-					-0-
*05	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

12	18073	X	17792	-0-	-281	-0-	17792	3			Y	-0-					-0-
01	18073	X	16954	-0-	-1119	-0-	16954	3			Y	-0-					-0-
02	16772	X	14203	-0-	-2569	-0-	14203	3			Y	-0-					-0-
03	18104	X	15347	-0-	-2757	-0-	15347	3			Y	-0-					-0-
04	17520	X	15805	-0-	-1715	-0-	15805	3			Y	-0-					-0-
05	17794	X	15392	-0-	-2402	-0-	15392	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

12	16926	X	14311	-0-	-2615	-0-	14311	3			Y	-0-					-0-
01	16368	X	15029	-0-	-1339	-0-	15029	3			Y	-0-					-0-
02	14336	X	12475	-0-	-1861	-0-	12475	3			Y	-0-					-0-
03	14942	X	12800	-0-	-2142	-0-	12800	3			Y	-0-					-0-
04	14550	X	11976	-0-	-2574	-0-	11976	3			Y	-0-					-0-
05	15035	X	11852	-0-	-3183	-0-	11852	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

12	41664	X	38037	-0-	-3627	-0-	38037	3			Y	-0-					-0-
01	41664	X	41233	-0-	-431	-0-	41233	3			Y	-0-					-0-
02	37632	X	34822	-0-	-2810	-0-	34822	3			Y	-0-					-0-
03	40517	X	37049	-0-	-3468	-0-	37049	3			Y	-0-					-0-
04	39900	X	34744	-0-	-5156	-0-	34744	3			Y	-0-					-0-
05	41230	X	34869	-0-	-6361	-0-	34869	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29419	X	25483	-0-	-3936	-0-	25483	3			Y	-0-					-0-
01	29047	X	25280	-0-	-3767	-0-	25280	3			Y	-0-					-0-
02	26068	X	22482	-0-	-3586	-0-	22482	3			Y	-0-					-0-
03	28024	X	23760	-0-	-4264	-0-	23760	3			Y	-0-					-0-
04	26310	X	22137	-0-	-4173	-0-	22137	3			Y	-0-					-0-
05	25482	X	22044	-0-	-3438	-0-	22044	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25265	X	22694	-0-	-2571	-0-	22694	3			Y	-0-					-0-
01	25110	X	22050	-0-	-3060	-0-	22050	3			Y	-0-					-0-
02	22680	X	18873	-0-	-3807	-0-	18873	3			Y	-0-					-0-
03	24459	X	21300	-0-	-3159	-0-	21300	3			Y	-0-					-0-
04	22230	X	19548	-0-	-2682	-0-	19548	3			Y	-0-					-0-
05	22692	X	19583	-0-	-3109	-0-	19583	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	21331	-0-	-6569	-0-	21331	3			Y	-0-					-0-
01	27311	X	20844	-0-	-6467	-0-	20844	3			Y	-0-					-0-
02	23156	X	18506	-0-	-4650	-0-	18506	3			Y	-0-					-0-
03	23498	X	19728	-0-	-3770	-0-	19728	3			Y	-0-					-0-
04	21960	X	18379	-0-	-3581	-0-	18379	3			Y	-0-					-0-
05	21328	X	18146	-0-	-3182	-0-	18146	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22816	X	19341	-0-	-3475	-0-	19341	3			Y	-0-					-0-
01	22816	X	17595	-0-	-5221	-0-	17595	3			Y	-0-					-0-
02	20468	X	16038	-0-	-4430	-0-	16038	3			Y	-0-					-0-
03	21886	X	17358	-0-	-4528	-0-	17358	3			Y	-0-					-0-
04	19920	X	15747	-0-	-4173	-0-	15747	3			Y	-0-					-0-
05	19344	X	16085	-0-	-3259	-0-	16085	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	13935	-0-	-3425	-0-	13935	3			Y	-0-					-0-
01	15934	X	13787	-0-	-2147	-0-	13787	3			Y	-0-					-0-
02	12936	X	12153	-0-	-783	-0-	12153	3			Y	-0-					-0-
03	14322	X	12830	-0-	-1492	-0-	12830	3			Y	-0-					-0-
04	13860	X	12198	-0-	-1662	-0-	12198	3			Y	-0-					-0-
05	13950	X	12444	-0-	-1506	-0-	12444	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34689	X	29049	-0-	-5640	-0-	29049	3			Y	-0-					-0-
01	33139	X	27594	-0-	-5545	-0-	27594	3			Y	-0-					-0-
02	29820	X	25259	-0-	-4561	-0-	25259	3			Y	-0-					-0-
03	30969	X	27615	-0-	-3354	-0-	27615	3			Y	-0-					-0-
04	29730	X	25866	-0-	-3864	-0-	25866	3			Y	-0-					-0-
05	29047	X	26087	-0-	-2960	-0-	26087	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42098	X	34413	-0-	-7685	-0-	34413	3			Y	-0-					-0-
01	40145	X	33254	-0-	-6891	-0-	33254	3			Y	-0-					-0-
02	35504	X	29088	-0-	-6416	-0-	29088	3			Y	-0-					-0-
03	37696	X	31573	-0-	-6123	-0-	31573	3			Y	-0-					-0-
04	34770	X	30569	-0-	-4201	-0-	30569	3			Y	-0-					-0-
05	34410	X	31160	-0-	-3250	-0-	31160	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	15438	3			Y	-0-					-0-
01	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	3			Y	-0-					-0-
02	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	3			Y	-0-					-0-
04	16290	X	15380	-0-	-910	-0-	15380	3			Y	-0-					-0-
05	17422	X	15467	-0-	-1955	-0-	15467	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	23718	-0-	-4182	-0-	23718	3			Y	-0-					-0-
01	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	27104	3			Y	-0-					-0-
02	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	23676	3			Y	-0-					-0-
03	25141	X	25121	-0-	-20	-0-	25121	3			Y	-0-					-0-
04	26220	X	23552	-0-	-2668	-0-	23552	3			Y	-0-					-0-
05	27094	X	23265	-0-	-3829	-0-	23265	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18786	X	15646	-0-	-3140	-0-	15646	3			Y	-0-					-0-
01	17980	X	15099	-0-	-2881	-0-	15099	3			Y	-0-					-0-
02	15484	X	13252	-0-	-2232	-0-	13252	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	14291	-0-	-2325	-0-	14291	3			Y	-0-					-0-
04	15360	X	13272	-0-	-2088	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
05	15655	X	13445	-0-	-2210	-0-	13445	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21855	X	17644	-0-	-4211	-0-	17644	3			Y	-0-					-0-
01	20646	X	16219	-0-	-4427	-0-	16219	3			Y	-0-					-0-
02	17780	X	14601	-0-	-3179	-0-	14601	3			Y	-0-					-0-
03	18879	X	15181	-0-	-3698	-0-	15181	3			Y	-0-					-0-
04	18000	X	14708	-0-	-3292	-0-	14708	3			Y	-0-					-0-
05	17639	X	14605	-0-	-3034	-0-	14605	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	12516	-0-	-1341	-0-	12516	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	12132	-0-	-1539	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	10822	-0-	-1302	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	11675	-0-	-1438	-0-	11675	3			N	-0-					-0-
04	12450	X	11010	-0-	-1440	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	11181	-0-	-1343	-0-	11181	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	10838	-0-	-1438	-0-	10838	3			Y	-0-					-0-
01	12276	X	10990	-0-	-1286	-0-	10990	3			Y	-0-					-0-
02	10444	X	8584	-0-	-1860	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
03	10912	X	9006	-0-	-1906	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-
04	10650	X	8420	-0-	-2230	-0-	8420	3			Y	-0-					-0-
05	11005	X	8529	-0-	-2476	-0-	8529	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21359	X	12632	-0-	-8727	-0-	12632	3			Y	-0-					-0-
01	21359	X	10223	-0-	-11136	-0-	10223	3			Y	-0-					-0-
02	17416	X	10986	-0-	-6430	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
03	18290	X	14397	-0-	-3893	-0-	14397	3			Y	-0-					-0-
04	16380	X	12823	-0-	-3557	-0-	12823	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	11428	-0-	-1189	-0-	11428	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	12603	-0-	-1936	-0-	12603	3			Y	-0-					-0-
01	14539	X	11973	-0-	-2566	-0-	11973	3			Y	-0-					-0-
02	12600	X	10842	-0-	-1758	-0-	10842	3			Y	-0-					-0-
03	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	11396	3			Y	-0-					-0-
04	12570	X	9949	-0-	-2621	-0-	9949	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10517	-0-	-2100	-0-	10517	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33821	X	29718	-0-	-4103	-0-	29718	3			Y	-0-					-0-
01	33821	X	27882	-0-	-5939	-0-	27882	3			Y	-0-					-0-
02	29820	X	24818	-0-	-5002	-0-	24818	3			Y	-0-					-0-
03	32271	X	25664	-0-	-6607	-0-	25664	3			Y	-0-					-0-
04	29640	X	24841	-0-	-4799	-0-	24841	3			Y	-0-					-0-
05	29729	X	25343	-0-	-4386	-0-	25343	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37758	X	34819	-0-	-2939	-0-	34819	3			Y	-0-					-0-
01	37758	X	35100	-0-	-2658	-0-	35100	3			Y	-0-					-0-
02	32004	X	30036	-0-	-1968	-0-	30036	3			Y	-0-					-0-
03	35433	X	31019	-0-	-4414	-0-	31019	3			Y	-0-					-0-
04	34290	X	27841	-0-	-6449	-0-	27841	3			Y	-0-					-0-
05	35092	X	26598	-0-	-8494	-0-	26598	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33263	X	29077	-0-	-4186	-0-	29077	3			Y	-0-					-0-
01	32395	X	27547	-0-	-4848	-0-	27547	3			Y	-0-					-0-
02	26600	X	25867	-0-	-733	-0-	25867	3			Y	-0-					-0-
03	29450	X	27639	-0-	-1811	-0-	27639	3			Y	-0-					-0-
04	28500	X	26229	-0-	-2271	-0-	26229	3			Y	-0-					-0-
05	29078	X	26061	-0-	-3017	-0-	26061	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24955	X	21860	-0-	-3095	-0-	21860	3			Y	-0-					-0-
01	23467	X	20821	-0-	-2646	-0-	20821	3			Y	-0-					-0-
02	19544	X	18320	-0-	-1224	-0-	18320	3			Y	-0-					-0-
03	21638	X	20152	-0-	-1486	-0-	20152	3			Y	-0-					-0-
04	20940	X	18772	-0-	-2168	-0-	18772	3			Y	-0-					-0-
05	21638	X	18982	-0-	-2656	-0-	18982	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30349	X	25873	-0-	-4476	-0-	25873	3			Y	-0-					-0-
01	29140	X	25298	-0-	-3842	-0-	25298	3			Y	-0-					-0-
02	23604	X	22641	-0-	-963	-0-	22641	3			Y	-0-					-0-
03	26133	X	24224	-0-	-1909	-0-	24224	3			Y	-0-					-0-
04	25290	X	22575	-0-	-2715	-0-	22575	3			Y	-0-					-0-
05	25885	X	22632	-0-	-3253	-0-	22632	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44795	X	40682	-0-	-4113	-0-	40682	3			Y	-0-					-0-
01	44795	X	39356	-0-	-5439	-0-	39356	3			Y	-0-					-0-
02	38500	X	37166	-0-	-1334	-0-	37166	3			Y	-0-					-0-
03	42625	X	40351	-0-	-2274	-0-	40351	3			Y	-0-					-0-
04	40470	X	36896	-0-	-3574	-0-	36896	3			Y	-0-					-0-
05	41137	X	37177	-0-	-3960	-0-	37177	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	17314	-0-	-3053	-0-	17314	3			Y	-0-					-0-
01	20367	X	17001	-0-	-3366	-0-	17001	3			Y	-0-					-0-
02	16604	X	14882	-0-	-1722	-0-	14882	3			Y	-0-					-0-
03	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	16147	3			Y	-0-					-0-
04	17280	X	15242	-0-	-2038	-0-	15242	3			Y	-0-					-0-
05	17329	X	15981	-0-	-1348	-0-	15981	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

12	41323	X	32707	-0-	-8616	-0-	32707	3			Y	-0-					-0-
01	38874	X	28273	-0-	-10601	-0-	28273	3			Y	-0-					-0-
02	31220	X	27998	-0-	-3222	-0-	27998	3			Y	-0-					-0-
03	33728	X	30039	-0-	-3689	-0-	30039	3			Y	-0-					-0-
04	32310	X	28430	-0-	-3880	-0-	28430	3			Y	-0-					-0-
05	32705	X	28482	-0-	-4223	-0-	28482	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

12	53785	X	45514	-0-	-8271	-0-	45514	3			Y	-0-					-0-
01	53785	X	38401	-0-	-15384	-0-	38401	3			Y	-0-					-0-
02	44352	X	37239	-0-	-7113	-0-	37239	3			Y	-0-					-0-
03	49104	X	41328	-0-	-7776	-0-	41328	3			Y	-0-					-0-
04	45900	X	39633	-0-	-6267	-0-	39633	3			Y	-0-					-0-
05	45508	X	40068	-0-	-5440	-0-	40068	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

12	35154	X	31810	-0-	-3344	-0-	31810	3			Y	-0-					-0-
01	35154	X	30652	-0-	-4502	-0-	30652	3			Y	-0-					-0-
02	30464	X	26681	-0-	-3783	-0-	26681	3			Y	-0-					-0-
03	33728	X	29165	-0-	-4563	-0-	29165	3			Y	-0-					-0-
04	31980	X	27212	-0-	-4768	-0-	27212	3			Y	-0-					-0-
05	31806	X	27256	-0-	-4550	-0-	27256	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

12	31062	X	28096	-0-	-2966	-0-	28096	3			Y	-0-					-0-
01	31062	X	27438	-0-	-3624	-0-	27438	3			Y	-0-					-0-
02	28476	X	25754	-0-	-2722	-0-	25754	3			Y	-0-					-0-
03	29512	X	27065	-0-	-2447	-0-	27065	3			Y	-0-					-0-
04	27180	X	25507	-0-	-1673	-0-	25507	3			Y	-0-					-0-
05	28520	X	25520	-0-	-3000	-0-	25520	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

12	38347	X	34207	-0-	-4140	-0-	34207	3			Y	-0-					-0-
01	38347	X	31064	-0-	-7283	-0-	31064	3			Y	-0-					-0-
02	35028	X	28712	-0-	-6316	-0-	28712	3			Y	-0-					-0-
03	35247	X	30349	-0-	-4898	-0-	30349	3			Y	-0-					-0-
04	33990	X	28342	-0-	-5648	-0-	28342	3			Y	-0-					-0-
05	34193	X	28184	-0-	-6009	-0-	28184	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

12	27807	X	25287	-0-	-2520	-0-	25287	3			Y	-0-					-0-
01	27373	X	23700	-0-	-3673	-0-	23700	3			Y	-0-					-0-
02	23324	X	20566	-0-	-2758	-0-	20566	3			Y	-0-					-0-
03	25513	X	20841	-0-	-4672	-0-	20841	3			Y	-0-					-0-
04	24690	X	24713	-0-	23	-0-	24713	3			Y	-0-					-0-
05	25296	X	24539	-0-	-757	-0-	24539	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	3			Y	-0-					-0-
01	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	19850	3			Y	-0-					-0-
02	19768	X	18002	-0-	-1766	-0-	18002	3			Y	-0-					-0-
03	21886	X	18240	-0-	-3646	-0-	18240	3			Y	-0-					-0-
04	20460	X	17550	-0-	-2910	-0-	17550	3			Y	-0-					-0-
05	20925	X	17354	-0-	-3571	-0-	17354	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34720	X	29480	-0-	-5240	-0-	29480	3			Y	-0-					-0-
01	32364	X	27934	-0-	-4430	-0-	27934	3			Y	-0-					-0-
02	26880	X	24745	-0-	-2135	-0-	24745	3			Y	-0-					-0-
03	29760	X	26865	-0-	-2895	-0-	26865	3			Y	-0-					-0-
04	28530	X	24920	-0-	-3610	-0-	24920	3			Y	-0-					-0-
05	29481	X	24166	-0-	-5315	-0-	24166	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27993	X	22409	-0-	-5584	-0-	22409	3			Y	-0-					-0-
01	26691	X	22775	-0-	-3916	-0-	22775	3			Y	-0-					-0-
02	21756	X	20586	-0-	-1170	-0-	20586	3			Y	-0-					-0-
03	24087	X	21772	-0-	-2315	-0-	21772	3			Y	-0-					-0-
04	22740	X	21431	-0-	-1309	-0-	21431	3			Y	-0-					-0-
05	22785	X	21335	-0-	-1450	-0-	21335	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44454	X	41501	-0-	-2953	-0-	41501	3			N	-0-					-0-
01	45136	X	40233	-0-	-4903	-0-	40233	3			N	-0-					-0-
02	40768	X	36700	-0-	-4068	-0-	36700	3			N	-0-					-0-
03	45136	X	37981	-0-	-7155	-0-	37981	3			N	-0-					-0-
04	42060	X	36732	-0-	-5328	-0-	36732	3			N	-0-					-0-
05	41509	X	36498	-0-	-5011	-0-	36498	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	11922	-0-	-2245	-0-	11922	3			Y	-0-					-0-
01	13888	X	10562	-0-	-3326	-0-	10562	3			Y	-0-					-0-
02	11424	X	11374	-0-	-50	-0-	11374	3			Y	-0-					-0-
03	12648	X	12166	-0-	-482	-0-	12166	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	11176	-0-	-854	-0-	11176	3			Y	-0-					-0-
05	12586	X	10984	-0-	-1602	-0-	10984	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55211	X	45336	-0-	-9875	-0-	45336	3			Y	-0-					-0-
01	54250	X	40558	-0-	-13692	-0-	40558	3			Y	-0-					-0-
02	44632	X	37008	-0-	-7624	-0-	37008	3			Y	-0-					-0-
03	49414	X	39767	-0-	-9647	-0-	39767	3			Y	-0-					-0-
04	46620	X	37152	-0-	-9468	-0-	37152	3			Y	-0-					-0-
05	45322	X	23937	-0-	-21385	-0-	23937	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51088	X	39901	-0-	-11187	-0-	39901	3			Y	-0-					-0-
01	48484	X	38304	-0-	-10180	-0-	38304	3			Y	-0-					-0-
02	38640	X	33344	-0-	-5296	-0-	33344	3			Y	-0-					-0-
03	42780	X	35919	-0-	-6861	-0-	35919	3			Y	-0-					-0-
04	40440	X	33295	-0-	-7145	-0-	33295	3			Y	-0-					-0-
05	39897	X	32773	-0-	-7124	-0-	32773	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39618	X	34687	-0-	-4931	-0-	34687	3			N	-0-					-0-
01	39618	X	32994	-0-	-6624	-0-	32994	3			N	-0-					-0-
02	34188	X	30466	-0-	-3722	-0-	30466	3			N	-0-					-0-
03	36456	X	31388	-0-	-5068	-0-	31388	3			N	-0-					-0-
04	34290	X	29473	-0-	-4817	-0-	29473	3			N	-0-					-0-
05	34689	X	29067	-0-	-5622	-0-	29067	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72509	X	57994	-0-	-14515	-0-	57994	3			Y	-0-					-0-
01	68603	X	55922	-0-	-12681	-0-	55922	3			Y	-0-					-0-
02	57260	X	48837	-0-	-8423	-0-	48837	3			Y	-0-					-0-
03	62155	X	53865	-0-	-8290	-0-	53865	3			Y	-0-					-0-
04	58470	X	50287	-0-	-8183	-0-	50287	3			Y	-0-					-0-
05	58001	X	50040	-0-	-7961	-0-	50040	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28024	X	23443	-0-	-4581	-0-	23443	3			Y	-0-					-0-
01	26288	X	22487	-0-	-3801	-0-	22487	3			Y	-0-					-0-
02	22344	X	19787	-0-	-2557	-0-	19787	3			Y	-0-					-0-
03	24738	X	20736	-0-	-4002	-0-	20736	3			Y	-0-					-0-
04	23460	X	19501	-0-	-3959	-0-	19501	3			Y	-0-					-0-
05	23436	X	19461	-0-	-3975	-0-	19461	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48577	X	45843	-0-	-2734	-0-	45843	3			Y	-0-					-0-
01	48949	X	42368	-0-	-6581	-0-	42368	3			Y	-0-					-0-
02	43484	X	38316	-0-	-5168	-0-	38316	3			Y	-0-					-0-
03	48143	X	40196	-0-	-7947	-0-	40196	3			Y	-0-					-0-
04	45750	X	40807	-0-	-4943	-0-	40807	3			Y	-0-					-0-
05	45849	X	40731	-0-	-5118	-0-	40731	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	20198	-0-	-2463	-0-	20198	3			Y	-0-					-0-
01	22475	X	19642	-0-	-2833	-0-	19642	3			Y	-0-					-0-
02	19684	X	16109	-0-	-3575	-0-	16109	3			Y	-0-					-0-
03	21669	X	18342	-0-	-3327	-0-	18342	3			Y	-0-					-0-
04	19560	X	16677	-0-	-2883	-0-	16677	3			Y	-0-					-0-
05	20212	X	15942	-0-	-4270	-0-	15942	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25017	X	21372	-0-	-3645	-0-	21372	3			Y	-0-					-0-
01	24211	X	19616	-0-	-4595	-0-	19616	3			Y	-0-					-0-
02	20132	X	16794	-0-	-3338	-0-	16794	3			Y	-0-					-0-
03	22289	X	18937	-0-	-3352	-0-	18937	3			Y	-0-					-0-
04	21270	X	18436	-0-	-2834	-0-	18436	3			Y	-0-					-0-
05	21359	X	18662	-0-	-2697	-0-	18662	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22816	X	18575	-0-	-4241	-0-	18575	3			Y	-0-					-0-
01	22196	X	17109	-0-	-5087	-0-	17109	3			Y	-0-					-0-
02	17640	X	16734	-0-	-906	-0-	16734	3			Y	-0-					-0-
03	19530	X	17710	-0-	-1820	-0-	17710	3			Y	-0-					-0-
04	18600	X	16493	-0-	-2107	-0-	16493	3			Y	-0-					-0-
05	18569	X	16468	-0-	-2101	-0-	16468	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43679	X	43146	-0-	-533	-0-	43146	3			N	-0-					-0-
01	43679	X	39278	-0-	-4401	-0-	39278	3			N	-0-					-0-
02	39452	X	35085	-0-	-4367	-0-	35085	3			N	-0-					-0-
03	43152	X	36661	-0-	-6491	-0-	36661	3			N	-0-					-0-
04	41760	X	32922	-0-	-8838	-0-	32922	3			N	-0-					-0-
05	43152	X	33221	-0-	-9931	-0-	33221	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16833	X	14919	-0-	-1914	-0-	14919	3			Y	-0-					-0-
01	16833	X	14303	-0-	-2530	-0-	14303	3			Y	-0-					-0-
02	14532	X	12177	-0-	-2355	-0-	12177	3			Y	-0-					-0-
03	15841	X	12994	-0-	-2847	-0-	12994	3			Y	-0-					-0-
04	15030	X	12084	-0-	-2946	-0-	12084	3			Y	-0-					-0-
05	14911	X	12099	-0-	-2812	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	13102	-0-	-2274	-0-	13102	3			Y	-0-					-0-
01	15376	X	12487	-0-	-2889	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
02	13160	X	11693	-0-	-1467	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
03	14043	X	12386	-0-	-1657	-0-	12386	3			Y	-0-					-0-
04	13200	X	11480	-0-	-1720	-0-	11480	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	13794	-0-	-1954	-0-	13794	3			Y	-0-					-0-
01	15748	X	12845	-0-	-2903	-0-	12845	3			Y	-0-					-0-
02	13076	X	11633	-0-	-1443	-0-	11633	3			Y	-0-					-0-
03	14477	X	12582	-0-	-1895	-0-	12582	3			Y	-0-					-0-
04	13800	X	11616	-0-	-2184	-0-	11616	3			Y	-0-					-0-
05	13795	X	11448	-0-	-2347	-0-	11448	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46841	X	39079	-0-	-7762	-0-	39079	3			Y	-0-					-0-
01	45291	X	37279	-0-	-8012	-0-	37279	3			Y	-0-					-0-
02	38640	X	32358	-0-	-6282	-0-	32358	3			Y	-0-					-0-
03	42780	X	35753	-0-	-7027	-0-	35753	3			Y	-0-					-0-
04	39270	X	33114	-0-	-6156	-0-	33114	3			Y	-0-					-0-
05	39091	X	33294	-0-	-5797	-0-	33294	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27838	X	20763	-0-	-7075	-0-	20763	3			Y	-0-					-0-
01	23746	X	20015	-0-	-3731	-0-	20015	3			Y	-0-					-0-
02	20020	X	17549	-0-	-2471	-0-	17549	3			Y	-0-					-0-
03	22165	X	18235	-0-	-3930	-0-	18235	3			Y	-0-					-0-
04	21000	X	17648	-0-	-3352	-0-	17648	3			Y	-0-					-0-
05	20770	X	17600	-0-	-3170	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31217	X	28708	-0-	-2509	-0-	28708	3			Y	-0-					-0-
01	31217	X	28576	-0-	-2641	-0-	28576	3			Y	-0-					-0-
02	30016	X	26064	-0-	-3952	-0-	26064	3			Y	-0-					-0-
03	33232	X	31050	-0-	-2182	-0-	31050	3			Y	-0-					-0-
04	31710	X	28928	-0-	-2782	-0-	28928	3			Y	-0-					-0-
05	28861	X	28802	-0-	-59	-0-	28802	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35371	X	29984	-0-	-5387	-0-	29984	3			Y	-0-					-0-
01	34782	X	28668	-0-	-6114	-0-	28668	3			Y	-0-					-0-
02	28000	X	25069	-0-	-2931	-0-	25069	3			Y	-0-					-0-
03	30380	X	26767	-0-	-3613	-0-	26767	3			Y	-0-					-0-
04	29400	X	24973	-0-	-4427	-0-	24973	3			Y	-0-					-0-
05	29977	X	25191	-0-	-4786	-0-	25191	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29543	X	27923	-0-	-1620	-0-	27923	3			Y	-0-					-0-
01	29543	X	27411	-0-	-2132	-0-	27411	3			Y	-0-					-0-
02	28476	X	24730	-0-	-3746	-0-	24730	3			Y	-0-					-0-
03	29822	X	25261	-0-	-4561	-0-	25261	3			Y	-0-					-0-
04	27690	X	23412	-0-	-4278	-0-	23412	3			Y	-0-					-0-
05	27931	X	23645	-0-	-4286	-0-	23645	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29946	X	23386	-0-	-6560	-0-	23386	3			Y	-0-					-0-
01	29946	X	23290	-0-	-6656	-0-	23290	3			Y	-0-					-0-
02	22484	X	19907	-0-	-2577	-0-	19907	3			Y	-0-					-0-
03	24893	X	21273	-0-	-3620	-0-	21273	3			Y	-0-					-0-
04	22620	X	19373	-0-	-3247	-0-	19373	3			Y	-0-					-0-
05	23374	X	19422	-0-	-3952	-0-	19422	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80941	X	70678	-0-	-10263	-0-	70678	3			Y	-0-					-0-
01	78709	X	66424	-0-	-12285	-0-	66424	3			Y	-0-					-0-
02	68432	X	57288	-0-	-11144	-0-	57288	3			Y	-0-					-0-
03	74555	X	61168	-0-	-13387	-0-	61168	3			Y	-0-					-0-
04	69720	X	62110	-0-	-7610	-0-	62110	3			Y	-0-					-0-
05	70680	X	61003	-0-	-9677	-0-	61003	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43245	X	36179	-0-	-7066	-0-	36179	3			Y	-0-					-0-
01	43245	X	31203	-0-	-12042	-0-	31203	3			Y	-0-					-0-
02	35700	X	27454	-0-	-8246	-0-	27454	3			Y	-0-					-0-
03	39525	X	34740	-0-	-4785	-0-	34740	3			Y	-0-					-0-
04	38250	X	31892	-0-	-6358	-0-	31892	3			Y	-0-					-0-
05	36177	X	32867	-0-	-3310	-0-	32867	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31155	X	26081	-0-	-5074	-0-	26081	3			Y	-0-					-0-
01	31155	X	24961	-0-	-6194	-0-	24961	3			Y	-0-					-0-
02	27916	X	22775	-0-	-5141	-0-	22775	3			Y	-0-					-0-
03	30907	X	24347	-0-	-6560	-0-	24347	3			Y	-0-					-0-
04	28170	X	21855	-0-	-6315	-0-	21855	3			Y	-0-					-0-
05	26071	X	21680	-0-	-4391	-0-	21680	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34596	X	29975	-0-	-4621	-0-	29975	3			Y	-0-					-0-
01	34596	X	29915	-0-	-4681	-0-	29915	3			Y	-0-					-0-
02	32116	X	25620	-0-	-6496	-0-	25620	3			Y	-0-					-0-
03	35557	X	27552	-0-	-8005	-0-	27552	3			Y	-0-					-0-
04	30090	X	25281	-0-	-4809	-0-	25281	3			Y	-0-					-0-
05	29977	X	24898	-0-	-5079	-0-	24898	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36580	X	28052	-0-	-8528	-0-	28052	3			Y	-0-					-0-
01	36580	X	26607	-0-	-9973	-0-	26607	3			Y	-0-					-0-
02	27412	X	23629	-0-	-3783	-0-	23629	3			Y	-0-					-0-
03	30101	X	25838	-0-	-4263	-0-	25838	3			Y	-0-					-0-
04	28620	X	24027	-0-	-4593	-0-	24027	3			Y	-0-					-0-
05	28055	X	23899	-0-	-4156	-0-	23899	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22227	X	20346	-0-	-1881	-0-	20346	3			Y	-0-					-0-
01	21731	X	19357	-0-	-2374	-0-	19357	3			Y	-0-					-0-
02	19208	X	17595	-0-	-1613	-0-	17595	3			Y	-0-					-0-
03	21266	X	18849	-0-	-2417	-0-	18849	3			Y	-0-					-0-
04	20220	X	16737	-0-	-3483	-0-	16737	3			Y	-0-					-0-
05	20336	X	16819	-0-	-3517	-0-	16819	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25110	X	21034	-0-	-4076	-0-	21034	3			Y	-0-					-0-
01	24707	X	20487	-0-	-4220	-0-	20487	3			Y	-0-					-0-
02	20524	X	18494	-0-	-2030	-0-	18494	3			Y	-0-					-0-
03	22723	X	20920	-0-	-1803	-0-	20920	3			Y	-0-					-0-
04	21600	X	19452	-0-	-2148	-0-	19452	3			Y	-0-					-0-
05	21049	X	19541	-0-	-1508	-0-	19541	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40951	X	33516	-0-	-7435	-0-	33516	3			Y	-0-					-0-
01	40951	X	31832	-0-	-9119	-0-	31832	3			Y	-0-					-0-
02	34328	X	27436	-0-	-6892	-0-	27436	3			Y	-0-					-0-
03	36518	X	30106	-0-	-6412	-0-	30106	3			Y	-0-					-0-
04	34830	X	28204	-0-	-6626	-0-	28204	3			Y	-0-					-0-
05	33511	X	28211	-0-	-5300	-0-	28211	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42532	X	34706	-0-	-7826	-0-	34706	3			Y	-0-					-0-
01	39835	X	33609	-0-	-6226	-0-	33609	3			Y	-0-					-0-
02	33740	X	28831	-0-	-4909	-0-	28831	3			Y	-0-					-0-
03	37262	X	30642	-0-	-6620	-0-	30642	3			Y	-0-					-0-
04	34800	X	28127	-0-	-6673	-0-	28127	3			Y	-0-					-0-
05	34720	X	27013	-0-	-7707	-0-	27013	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65627	X	46055	-0-	-19572	-0-	46055	3			Y	-0-					-0-
01	65007	X	43618	-0-	-21389	-0-	43618	3			Y	-0-					-0-
02	46480	X	39231	-0-	-7249	-0-	39231	3			Y	-0-					-0-
03	51088	X	45894	-0-	-5194	-0-	45894	3			Y	-0-					-0-
04	47520	X	43108	-0-	-4412	-0-	43108	3			Y	-0-					-0-
05	46066	X	43732	-0-	-2334	-0-	43732	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52390	X	36943	-0-	-15447	-0-	36943	3			Y	-0-					-0-
01	49476	X	34263	-0-	-15213	-0-	34263	3			Y	-0-					-0-
02	37072	X	31909	-0-	-5163	-0-	31909	3			Y	-0-					-0-
03	41044	X	34371	-0-	-6673	-0-	34371	3			Y	-0-					-0-
04	38340	X	32006	-0-	-6334	-0-	32006	3			Y	-0-					-0-
05	36952	X	31677	-0-	-5275	-0-	31677	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43586	X	33111	-0-	-10475	-0-	33111	3			Y	-0-					-0-
01	40114	X	31283	-0-	-8831	-0-	31283	3			Y	-0-					-0-
02	34384	X	26145	-0-	-8239	-0-	26145	3			Y	-0-					-0-
03	36270	X	29099	-0-	-7171	-0-	29099	3			Y	-0-					-0-
04	33870	X	26116	-0-	-7754	-0-	26116	3			Y	-0-					-0-
05	33108	X	25570	-0-	-7538	-0-	25570	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

12	22692	X	20851	-0-	-1841	-0-	20851	3			N	-0-					-0-
01	22072	X	19905	-0-	-2167	-0-	19905	3			N	-0-					-0-
02	19936	X	16821	-0-	-3115	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
03	21762	X	19468	-0-	-2294	-0-	19468	3			N	-0-					-0-
04	21060	X	17985	-0-	-3075	-0-	17985	3			N	-0-					-0-
05	20863	X	17962	-0-	-2901	-0-	17962	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

12	18941	X	17649	-0-	-1292	-0-	17649	3			N	-0-					-0-
01	18259	X	15757	-0-	-2502	-0-	15757	3			N	-0-					-0-
02	15960	X	14647	-0-	-1313	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
03	17639	X	16316	-0-	-1323	-0-	16316	3			N	-0-					-0-
04	17070	X	15147	-0-	-1923	-0-	15147	3			N	-0-					-0-
05	17639	X	15218	-0-	-2421	-0-	15218	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

12	68014	X	51052	-0-	-16962	-0-	51052	3			Y	-0-					-0-
01	62744	X	48962	-0-	-13782	-0-	48962	3			Y	-0-					-0-
02	51212	X	42833	-0-	-8379	-0-	42833	3			Y	-0-					-0-
03	56699	X	46842	-0-	-9857	-0-	46842	3			Y	-0-					-0-
04	52050	X	43696	-0-	-8354	-0-	43696	3			Y	-0-					-0-
05	51057	X	42345	-0-	-8712	-0-	42345	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

12	32054	X	25178	-0-	-6876	-0-	25178	3			N	-0-					-0-
01	29760	X	23258	-0-	-6502	-0-	23258	3			N	-0-					-0-
02	25452	X	20687	-0-	-4765	-0-	20687	3			N	-0-					-0-
03	27621	X	22286	-0-	-5335	-0-	22286	3			N	-0-					-0-
04	25590	X	20935	-0-	-4655	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
05	25172	X	20251	-0-	-4921	-0-	20251	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

12	35712	X	26846	-0-	-8866	-0-	26846	3			N	-0-					-0-
01	32953	X	26035	-0-	-6918	-0-	26035	3			N	-0-					-0-
02	27888	X	21733	-0-	-6155	-0-	21733	3			N	-0-					-0-
03	28272	X	22828	-0-	-5444	-0-	22828	3			N	-0-					-0-
04	27360	X	21321	-0-	-6039	-0-	21321	3			N	-0-					-0-
05	26846	X	23675	-0-	-3171	-0-	23675	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28086	X	25860	-0-	-2226	-0-	25860	3			N	-0-					-0-
01	30752	X	22859	-0-	-7893	-0-	22859	3			N	-0-					-0-
02	27776	X	19540	-0-	-8236	-0-	19540	3			N	-0-					-0-
03	30752	X	20821	-0-	-9931	-0-	20821	3			N	-0-					-0-
04	26760	X	19805	-0-	-6955	-0-	19805	3			N	-0-					-0-
05	25854	X	19421	-0-	-6433	-0-	19421	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

12	31310	X	25052	-0-	-6258	-0-	25052	3			N	-0-					-0-
01	28892	X	22618	-0-	-6274	-0-	22618	3			N	-0-					-0-
02	24668	X	20397	-0-	-4271	-0-	20397	3			N	-0-					-0-
03	26877	X	22361	-0-	-4516	-0-	22361	3			N	-0-					-0-
04	25890	X	21133	-0-	-4757	-0-	21133	3			N	-0-					-0-
05	25048	X	19313	-0-	-5735	-0-	19313	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

12	33294	X	25889	-0-	-7405	-0-	25889	3			N	-0-					-0-
01	30876	X	24336	-0-	-6540	-0-	24336	3			N	-0-					-0-
02	26208	X	20509	-0-	-5699	-0-	20509	3			N	-0-					-0-
03	28768	X	22844	-0-	-5924	-0-	22844	3			N	-0-					-0-
04	26400	X	20930	-0-	-5470	-0-	20930	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	20697	-0-	-5188	-0-	20697	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

12	32953	X	32832	-0-	-121	-0-	32832	3			N	-0-					-0-
01	32953	X	30268	-0-	-2685	-0-	30268	3			N	-0-					-0-
02	29764	X	27659	-0-	-2105	-0-	27659	3			N	-0-					-0-
03	32953	X	29157	-0-	-3796	-0-	29157	3			N	-0-					-0-
04	31890	X	26972	-0-	-4918	-0-	26972	3			N	-0-					-0-
05	32829	X	26956	-0-	-5873	-0-	26956	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

12	30845	X	27593	-0-	-3252	-0-	27593	3			N	-0-					-0-
01	31899	X	25839	-0-	-6060	-0-	25839	3			N	-0-					-0-
02	28812	X	21169	-0-	-7643	-0-	21169	3			N	-0-					-0-
03	31899	X	22305	-0-	-9594	-0-	22305	3			N	-0-					-0-
04	28350	X	21122	-0-	-7228	-0-	21122	3			N	-0-					-0-
05	27590	X	21942	-0-	-5648	-0-	21942	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

12	34348	X	27099	-0-	-7249	-0-	27099	3			Y	-0-					-0-
01	32953	X	26302	-0-	-6651	-0-	26302	3			Y	-0-					-0-
02	26796	X	22724	-0-	-4072	-0-	22724	3			Y	-0-					-0-
03	29667	X	25884	-0-	-3783	-0-	25884	3			Y	-0-					-0-
04	27930	X	24163	-0-	-3767	-0-	24163	3			Y	-0-					-0-
05	27094	X	24200	-0-	-2894	-0-	24200	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

12	45167	X	29696	-0-	-15471	-0-	29696	3			N	-0-					-0-
01	41106	X	31549	-0-	-9557	-0-	31549	3			N	-0-					-0-
02	32872	X	26155	-0-	-6717	-0-	26155	3			N	-0-					-0-
03	34441	X	26440	-0-	-8001	-0-	26440	3			N	-0-					-0-
04	33330	X	26514	-0-	-6816	-0-	26514	3			N	-0-					-0-
05	31558	X	26571	-0-	-4987	-0-	26571	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51708	X	25516	-0-	-26192	-0-	25516	3			N	-0-					-0-
01	51708	X	23278	-0-	-28430	-0-	23278	3			N	-0-					-0-
02	29344	X	22582	-0-	-6762	-0-	22582	3			N	-0-					-0-
03	30380	X	24676	-0-	-5704	-0-	24676	3			N	-0-					-0-
04	26370	X	22990	-0-	-3380	-0-	22990	3			N	-0-					-0-
05	25513	X	23997	-0-	-1516	-0-	23997	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181753	X	89690	-0-	-92063	-0-	89690	3			N	-0-					-0-
01	121892	X	87771	-0-	-34121	-0-	87771	3			N	-0-					-0-
02	102088	X	74331	-0-	-27757	-0-	74331	3			N	-0-					-0-
03	102548	X	79946	-0-	-22602	-0-	79946	3			N	-0-					-0-
04	93210	X	77285	-0-	-15925	-0-	77285	3			N	-0-					-0-
05	89683	X	71465	-0-	-18218	-0-	71465	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56141	X	38653	-0-	-17488	-0-	38653	3			N	-0-					-0-
01	56141	X	33241	-0-	-22900	-0-	33241	3			N	-0-					-0-
02	50708	X	32084	-0-	-18624	-0-	32084	3			N	-0-					-0-
03	49352	X	32044	-0-	-17308	-0-	32044	3			N	-0-					-0-
04	43050	X	28795	-0-	-14255	-0-	28795	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31023	-0-	-7634	-0-	31023	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51460	X	40733	-0-	-10727	-0-	40733	3			N	-0-					-0-
01	51460	X	35098	-0-	-16362	-0-	35098	3			N	-0-					-0-
02	46480	X	27505	-0-	-18975	-0-	27505	3			N	-0-					-0-
03	46004	X	29007	-0-	-16997	-0-	29007	3			N	-0-					-0-
04	41670	X	26764	-0-	-14906	-0-	26764	3			N	-0-					-0-
05	40734	X	26347	-0-	-14387	-0-	26347	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22599	X	16870	-0-	-5729	-0-	16870	3			N	-0-					-0-
01	22599	X	13554	-0-	-9045	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
02	20412	X	13932	-0-	-6480	-0-	13932	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	14787	-0-	-4123	-0-	14787	3			N	-0-					-0-
04	17310	X	14322	-0-	-2988	-0-	14322	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	13972	-0-	-2892	-0-	13972	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50251	X	40205	-0-	-10046	-0-	40205	3			N	-0-					-0-
01	47151	X	39383	-0-	-7768	-0-	39383	3			N	-0-					-0-
02	40768	X	33043	-0-	-7725	-0-	33043	3			N	-0-					-0-
03	45136	X	37503	-0-	-7633	-0-	37503	3			N	-0-					-0-
04	42180	X	34418	-0-	-7762	-0-	34418	3			N	-0-					-0-
05	40207	X	34481	-0-	-5726	-0-	34481	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56389	X	48599	-0-	-7790	-0-	48599	3			N	-0-					-0-
01	53506	X	45485	-0-	-8021	-0-	45485	3			N	-0-					-0-
02	48132	X	40906	-0-	-7226	-0-	40906	3			N	-0-					-0-
03	53289	X	43749	-0-	-9540	-0-	43749	3			N	-0-					-0-
04	50340	X	41062	-0-	-9278	-0-	41062	3			N	-0-					-0-
05	48608	X	40960	-0-	-7648	-0-	40960	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161541	X	112475	-0-	-49066	-0-	112475	3			N	-0-					-0-
01	148087	X	106257	-0-	-41830	-0-	106257	3			N	-0-					-0-
02	122136	X	87500	-0-	-34636	-0-	87500	3			N	-0-					-0-
03	127813	X	93853	-0-	-33960	-0-	93853	3			N	-0-					-0-
04	118050	X	97468	-0-	-20582	-0-	97468	3			N	-0-					-0-
05	112468	X	100022	-0-	-12446	-0-	100022	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

12	44082	X	35861	-0-	-8221	-0-	35861	3			N	-0-					-0-
01	40393	X	37547	-0-	-2846	-0-	37547	3			N	-0-					-0-
02	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	3			N	-0-					-0-
03	37913	X	30435	-0-	-7478	-0-	30435	3			N	-0-					-0-
04	36690	X	27038	-0-	-9652	-0-	27038	3			N	-0-					-0-
05	39742	X	26309	-0-	-13433	-0-	26309	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

12	48360	X	38647	-0-	-9713	-0-	38647	3			N	-0-					-0-
01	48360	X	40107	-0-	-8253	-0-	40107	3			N	-0-					-0-
02	40236	X	39151	-0-	-1085	-0-	39151	3			N	-0-					-0-
03	42594	X	36960	-0-	-5634	-0-	36960	3			N	-0-					-0-
04	39090	X	33886	-0-	-5204	-0-	33886	3			N	-0-					-0-
05	43338	X	33582	-0-	-9756	-0-	33582	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

12	53010	X	45050	-0-	-7960	-0-	45050	3			N	-0-					-0-
01	53010	X	30657	-0-	-22353	-0-	30657	3			N	-0-					-0-
02	45696	X	40215	-0-	-5481	-0-	40215	3			N	-0-					-0-
03	49259	X	42394	-0-	-6865	-0-	42394	3			N	-0-					-0-
04	45840	X	38381	-0-	-7459	-0-	38381	3			N	-0-					-0-
05	45043	X	39059	-0-	-5984	-0-	39059	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

12	37386	X	31462	-0-	-5924	-0-	31462	3			N	-0-					-0-
01	34317	X	30347	-0-	-3970	-0-	30347	3			N	-0-					-0-
02	30044	X	25731	-0-	-4313	-0-	25731	3			N	-0-					-0-
03	33263	X	27731	-0-	-5532	-0-	27731	3			N	-0-					-0-
04	31200	X	24092	-0-	-7108	-0-	24092	3			N	-0-					-0-
05	31465	X	25009	-0-	-6456	-0-	25009	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

12	50747	X	33901	-0-	-16846	-0-	33901	3			N	-0-					-0-
01	46097	X	31964	-0-	-14133	-0-	31964	3			N	-0-					-0-
02	39732	X	27436	-0-	-12296	-0-	27436	3			N	-0-					-0-
03	37851	X	29100	-0-	-8751	-0-	29100	3			N	-0-					-0-
04	34950	X	27219	-0-	-7731	-0-	27219	3			N	-0-					-0-
05	33914	X	27458	-0-	-6456	-0-	27458	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

12	65317	X	53317	-0-	-12000	-0-	53317	3			N	-0-					-0-
01	61566	X	50106	-0-	-11460	-0-	50106	3			N	-0-					-0-
02	53984	X	43818	-0-	-10166	-0-	43818	3			N	-0-					-0-
03	58466	X	48079	-0-	-10387	-0-	48079	3			N	-0-					-0-
04	54600	X	44637	-0-	-9963	-0-	44637	3			N	-0-					-0-
05	53320	X	44264	-0-	-9056	-0-	44264	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281914	X	271922	-0-	-9992	-0-	271922	3			N	-0-					-0-
01	281914	X	257264	-0-	-24650	-0-	257264	3			N	-0-					-0-
02	254632	X	202445	-0-	-52187	-0-	202445	3			N	-0-					-0-
03	281914	X	229117	-0-	-52797	-0-	229117	3			N	-0-					-0-
04	272820	X	205356	-0-	-67464	-0-	205356	3			N	-0-					-0-
05	281914	X	188937	-0-	-92977	-0-	188937	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

11	0		121457	-0-	121457	121457	121457	3			N	-0-					-0-
12	0		243392	-0-	243392	364849	243392	3			N	-0-					-0-
01	0		245551	-0-	245551	610400	245551	3			N	-0-					-0-
*02	797168	X	186768	-0-	-610400	-0-	186768	3			N	-0-					-0-
*03	237835	X	237835	-0-	-0-	-0-	237835	3			N	-0-					-0-
04	223770	X	198548	-0-	-25222	-0-	198548	3			N	-0-					-0-
05	231229	X	201749	-0-	-29480	-0-	201749	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

11	0		155934	-0-	155934	155934	155934	3			N	-0-					-0-
12	0		299420	-0-	299420	455354	299420	3			N	-0-					-0-
01	0		298435	-0-	298435	753789	298435	3			N	-0-					-0-
*02	953996	X	200207	-0-	-753789	-0-	200207	3			N	-0-					-0-
03	310806	X	254626	-0-	-56180	-0-	254626	3			N	-0-					-0-
04	300780	X	245010	-0-	-55770	-0-	245010	3			N	-0-					-0-
05	310806	X	242330	-0-	-68476	-0-	242330	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

11	0		124203	-0-	124203	124203	124203	3			N	-0-					-0-
12	0		268958	-0-	268958	393161	268958	3			N	-0-					-0-
01	0		272173	-0-	272173	665334	272173	3			N	-0-					-0-
*02	834856	X	169522	-0-	-665334	-0-	169522	3			N	-0-					-0-
03	244280	X	196734	-0-	-47546	-0-	196734	3			N	-0-					-0-
04	236400	X	194121	-0-	-42279	-0-	194121	3			N	-0-					-0-
05	244280	X	218443	-0-	-25837	-0-	218443	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

09	0		54228	-0-	54228	54228	54228	3			N	-0-					-0-
10	0		97267	-0-	97267	151495	97267	3			N	-0-					-0-
11	0		98772	-0-	98772	250267	98772	3			N	-0-					-0-
12	0		93220	-0-	93220	343487	93220	3			N	-0-					-0-
01	0		89745	-0-	89745	433232	89745	3			N	-0-					-0-
*02	503023	X	69791	-0-	-433232	-0-	69791	3			N	-0-					-0-
*03	80851	X	80851	-0-	-0-	-0-	80851	3			N	-0-					-0-
*04	81132	X	81132	-0-	-0-	-0-	81132	3			N	-0-					-0-
*05	83089	X	83089	-0-	-0-	-0-	83089	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		97925	-0-	97925	97925	97925	3			N	-0-					-0-
08	0		269719	-0-	269719	367644	269719	3			N	-0-					-0-
09	0		233599	-0-	233599	601243	233599	3			N	-0-					-0-
10	0		218366	-0-	218366	819609	218366	3			N	-0-					-0-
11	0		201488	-0-	201488	1021097	201488	3			N	-0-					-0-
12	0		236547	-0-	236547	1257644	236547	3			N	-0-					-0-
01	0		221917	-0-	221917	1479561	221917	3			N	-0-					-0-
*02	1660292	X	180731	-0-	-1479561	-0-	180731	3			N	-0-					-0-
03	243133	X	203787	-0-	-39346	-0-	203787	3			N	-0-					-0-
04	235290	X	186463	-0-	-48827	-0-	186463	3			N	-0-					-0-
05	243133	X	163199	-0-	-79934	-0-	163199	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

11	0		76346	-0-	76346	76346	76346	3			N	-0-					-0-
12	0		256928	-0-	256928	333274	256928	3			N	-0-					-0-
01	0		244873	-0-	244873	578147	244873	3			N	-0-					-0-
02	0		209548	-0-	209548	787695	209548	3			N	-0-					-0-
*03	1027631	X	239936	-0-	-787695	-0-	239936	3			N	-0-					-0-
04	250410	X	220239	-0-	-30171	-0-	220239	3			N	-0-					-0-
05	258757	X	207090	-0-	-51667	-0-	207090	3			N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

12	682	N	608	-0-	-74	-0-	85	1	501	2	N	20					57
							22	9									
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	93	1	540	2	N	-0-					57
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	62	1	395	2	N	-0-					57
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	84	1	493	2	N	-0-					57
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	81	1	439	2	N	-0-					57
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	91	1	506	2	N	-0-					57

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

12	5921	X	4717	-0-	-1204	-0-	684	1	4033	2	N	-0-					20
01	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	701	1	4054	2	N	-0-					20
02	4788	X	4509	-0-	-279	-0-	611	1	3898	2	N	-0-					20
03	5301	X	4262	-0-	-1039	-0-	622	1	3640	2	N	-0-					20
04	4590	X	4050	-0-	-540	-0-	633	1	3417	2	N	-0-					20
05	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	659	1	3666	2	N	-0-					20

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

12	22537	X	20295	-0-	-2242	-0-	20295	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	16794	-0-	-5278	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17370	-0-	-2566	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	17901	-0-	-4171	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	16937	-0-	-3673	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17213	-0-	-3092	-0-	17213	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
*04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

12	15562	X	13697	-0-	-1865	-0-	13697	3			N	-0-					-0-
01	15562	X	13953	-0-	-1609	-0-	13953	3			N	-0-					-0-
02	13748	X	12360	-0-	-1388	-0-	12360	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	13515	-0-	-1086	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
04	13770	X	12922	-0-	-848	-0-	12922	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	13149	-0-	-801	-0-	13149	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

12	16616	X	13470	-0-	-3146	-0-	13470	3			N	-0-					-0-
01	16058	X	11483	-0-	-4575	-0-	11483	3			N	-0-					-0-
02	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	3			N	-0-					-0-
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	3			N	-0-					-0-
04	14610	X	14532	-0-	-78	-0-	14532	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	15032	-0-	-2111	-0-	15032	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

12	0		660313	-0-	660313	666672	660313	3			N	-0-					-0-
01	0		631734	-0-	631734	1298406	631734	3			N	-0-					-0-
02	1794195	X	495789	-0-	-1298406	-0-	495789	3			N	-0-					-0-
03	566215	X	506758	-0-	-59457	-0-	506758	3			N	-0-					-0-
04	547950	X	458512	-0-	-89438	-0-	458512	3			N	-0-					-0-
05	566215	X	439618	-0-	-126597	-0-	439618	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	157	1	2228	2	N	-0-					5
							354	3									
01	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	85	1	2196	2	N	-0-					5
							349	3									
02	2940	X	1875	-0-	-1065	-0-	242	1	1409	2	N	-0-					5
							224	3									
03	2728	X	2385	-0-	-343	-0-	170	1	1911	2	N	-0-					5
							304	3									
04	2640	X	1988	-0-	-652	-0-	171	1	1568	2	N	-0-					5
							249	3									
05	2728	X	2227	-0-	-501	-0-	132	1	1808	2	N	-0-					5
							287	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

12	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	201	1	2449	2	N	-0-					23
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	223	1	2928	2	N	-0-					23
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	167	1	2289	2	N	-0-					23
03	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	175	1	2442	2	N	-0-					23
04	2880	X	2379	-0-	-501	-0-	171	1	2208	2	N	-0-					23
05	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	187	1	2389	2	N	-0-					23

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

12	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	217	1	3107	2	N	-0-					-0-
							422	3									
01	4154	X	3587	-0-	-567	-0-	141	1	3034	2	N	-0-					-0-
							412	3									
02	3752	X	3285	-0-	-467	-0-	440	1	2505	2	N	-0-					-0-
							340	3									
03	3751	X	3450	-0-	-301	-0-	264	1	2805	2	N	-0-					-0-
							381	3									
04	3630	X	2203	-0-	-1427	-0-	210	1	1755	2	N	-0-					-0-
							238	3									
05	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	233	1	2849	2	N	-0-					-0-
							386	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

12	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	136	1	3236	2	N	-0-					50
01	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	161	1	3041	2	N	-0-					50
02	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	124	1	2981	2	N	-0-					50
03	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	132	1	3042	2	N	-0-					50
04	3540	X	1081	-0-	-2459	-0-	44	1	1037	2	N	-0-					50
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	215	1	6523	2	N	-0-					-0-
							568	3									
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	33	1	6443	2	N	-0-					-0-
							561	3									
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	625	1	4946	2	N	-0-					-0-
							431	3									
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	319	1	6059	2	N	-0-					-0-
							528	3									
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	359	1	5245	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	213	1	5941	2	N	-0-					-0-
							517	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6260	-0-	-95	-0-	6260	2			N	-0-					57
01	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	6003	2			N	-0-					57
02	5740	X	5517	-0-	-223	-0-	5517	2			N	-0-					57
03	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	6056	2			N	-0-					57
04	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	2			N	-0-					57
05	6262	X	5910	-0-	-352	-0-	5910	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

12	10819	X	9614	-0-	-1205	-0-	283	1	8588	2	N	-0-					-0-
							743	3									
01	10447	X	9357	-0-	-1090	-0-	44	1	8571	2	N	-0-					-0-
							742	3									
02	9184	X	8462	-0-	-722	-0-	882	1	6976	2	N	-0-					-0-
							604	3									
03	10137	X	9118	-0-	-1019	-0-	421	1	8004	2	N	-0-					-0-
							693	3									
04	9510	X	9299	-0-	-211	-0-	551	1	8050	2	N	-0-					-0-
							698	3									
05	9610	X	2438	-0-	-7172	-0-	78	1	2172	2	N	-0-					-0-
							188	3									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

12	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					7
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					7
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					7
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					7
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					7
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					7

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					247
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					247
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					247
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1					248
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					248
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					248

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	349	1	7823	3	Y	-0-					-0-
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	252	1	6046	3	Y	-0-					-0-
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	242	1	5292	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	229	1	5169	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	234	1	4613	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	268	1	4278	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					19
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					19
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					19
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					19
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					19
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	4927	3	4	9	Y	4	1	1			4
01	5735	X	4889	-0-	-846	-0-	4889	3			Y	-0-					4
02	5180	X	3082	-0-	-2098	-0-	3082	3			Y	-0-					4
03	5735	X	2038	-0-	-3697	-0-	2032	3	6	9	Y	5					9
04	4770	X	1921	-0-	-2849	-0-	1921	3			Y	-0-					9
*05	4929	X	1310	-0-	-3619	-0-	1310	3			Y	-0-	7	1			2

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	1814	-0-	-3270	-0-	1808	3	6	9	Y	5	2	1			5
01	4340	X	1614	-0-	-2726	-0-	1614	3			Y	-0-					5
02	2744	X	1443	-0-	-1301	-0-	1443	3			Y	-0-					5
03	2728	X	1422	-0-	-1306	-0-	1422	3			Y	-0-					5
04	2190	X	1362	-0-	-828	-0-	1333	3	29	9	Y	26					31
*05	1829	X	1657	-0-	-172	-0-	1657	3			Y	-0-	24	1			7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					14
01	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	3			Y	-0-					14
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	527	3			Y	-0-					14
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			Y	-0-					14
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			Y	-0-					14
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

12	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	3			Y	-0-					122
01	3069	X	2166	-0-	-903	-0-	2166	3			Y	-0-					122
02	2408	X	1809	-0-	-599	-0-	1809	3			Y	-0-					122
03	2666	X	1605	-0-	-1061	-0-	1605	3			Y	-0-					122
04	2580	X	923	-0-	-1657	-0-	856	3	67	9	Y	61					183
05	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	2056	3			Y	-0-					183

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

12	1736	X	1529	-0-	-207	-0-	1529	3			Y	-0-					39
01	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					39
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					39
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					39
04	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1574	3			Y	-0-					39
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					39

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	130	1	5736	2	Y	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	130	1	6216	2	Y	-0-					-0-
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	120	1	5661	2	Y	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	115	1	5507	2	Y	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
*05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2059	3	4	9	Y	4					18
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	3			Y	-0-					18
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1729	3	12	9	Y	11					29
03	2077	N	1763	-0-	-314	-0-	1763	3			Y	-0-					29
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					29
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			Y	-0-					29

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

12	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					39
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					39
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					39
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					39
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					39
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			Y	-0-					39

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					103
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					103
02	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	3			N	-0-					103
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					103
04	1440	N	403	-0-	-1037	-0-	403	3			N	-0-					103
05	1302	N	189	-0-	-1113	-0-	189	3			N	-0-					103

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3207	-0-	-885	-0-	137	1	3070	3	N	-0-					137
01	4092	X	1954	-0-	-2138	-0-	78	1	1876	3	N	-0-					137
02	3696	X	1771	-0-	-1925	-0-	77	1	1694	3	N	-0-					137
03	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	112	1	2536	3	N	40					177
							44	9									
04	3960	X	2324	-0-	-1636	-0-	112	1	2212	3	N	-0-					177
*05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					16
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					16
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					16
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					16
04	1650	X	1276	-0-	-374	-0-	1267	3	9	9	Y	8					24
05	1705	X	13	-0-	-1692	-0-	13	3			Y	-0-					24

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	297	1	8615	3	Y	1	34	1	1	8	17
							1	9									
01	7533	X	7358	-0-	-175	-0-	286	1	7071	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
02	6804	X	6257	-0-	-547	-0-	237	1	6020	3	Y	-0-					17
03	7533	X	6169	-0-	-1364	-0-	219	1	5950	3	Y	-0-					17
04	7290	X	5041	-0-	-2249	-0-	162	1	4866	3	Y	12	1	8			28
							13	9									
05	7533	X	4820	-0-	-2713	-0-	181	1	4639	3	Y	-0-					28

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1692	-0-	-184	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2520	-0-	-53	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1641	-0-	-669	-0-	1635	3	6	9	N	5					5
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2147	3	2	9	N	2					7

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3386	-0-	-396	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2795	-0-	-621	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2598	-0-	-812	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2857	-0-	-443	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

12	5053	X	4189	-0-	-864	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3658	-0-	-542	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3727	-0-	-473	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

12	7378	X	7214	-0-	-164	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6120	-0-	-432	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6706	-0-	-517	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6098	-0-	-892	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	393	1	8812	3	N	-0-					153
01	9176	X	8516	-0-	-660	-0-	340	1	8175	3	N	1	1	8			153
							1	9									
02	8288	X	7570	-0-	-718	-0-	331	1	7239	3	N	-0-					153
03	9207	X	8127	-0-	-1080	-0-	345	1	7782	3	N	-0-					153
04	8910	X	6944	-0-	-1966	-0-	335	1	6608	3	N	1	1	8			153
							1	9									
*05	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	5120	2	22500	3	N	2	2	8			153
							2	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

12	11532	X	8161	-0-	-3371	-0-	348	1	7812	3	N	1	1	8			133
							1	9									
01	11532	X	6825	-0-	-4707	-0-	273	1	6551	3	N	1	1	8			133
							1	9									
02	10416	X	7379	-0-	-3037	-0-	323	1	7056	3	N	-0-					133
03	8680	X	7598	-0-	-1082	-0-	323	1	7275	3	N	-0-					133
04	8400	X	7531	-0-	-869	-0-	363	1	7167	3	N	1	1	8			133
							1	9									
05	8184	X	7849	-0-	-335	-0-	463	1	7385	3	N	1	1	8			133
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	9504	-0-	-3113	-0-	406	1	9097	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	12617	X	8566	-0-	-4051	-0-	342	1	8223	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	11396	X	7447	-0-	-3949	-0-	326	1	7121	3	Y	-0-					14
03	11532	X	8304	-0-	-3228	-0-	353	1	7951	3	Y	-0-					14
04	9840	X	7850	-0-	-1990	-0-	379	1	7467	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
05	9517	X	8335	-0-	-1182	-0-	491	1	7843	3	Y	1	1	8			17
							1	9									

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

12	6913	X	6130	-0-	-783	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5628	-0-	-336	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6187	-0-	-416	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5593	-0-	-767	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5214	-0-	-1048	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

12	69626	X	58582	-0-	-11044	-0-	58576	3	6	9	N	5	5	8			27
01	65999	X	54376	-0-	-11623	-0-	54367	3	9	9	N	8	8	8			27
02	62076	X	46597	-0-	-15479	-0-	46597	3			N	-0-					27
03	68727	X	49517	-0-	-19210	-0-	49517	3			N	-0-					27
04	66510	X	45770	-0-	-20740	-0-	45761	3	9	9	N	8	8	8			27
05	58590	X	44774	-0-	-13816	-0-	44763	3	11	9	N	10	10	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

12	4464	X	4103	-0-	-361	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3745	-0-	-812	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3903	-0-	-213	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

12	8029	X	6609	-0-	-1420	-0-	495	1	6114	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6498	-0-	-1531	-0-	316	1	6182	2	N	-0-					-0-
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	538	1	5961	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5864	-0-	-863	-0-	419	1	5445	2	N	-0-					-0-
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	160	1	7514	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6899	-0-	-293	-0-	135	1	6764	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	17530	-0-	-543	-0-	17530	3			N	-0-					63
01	18073	X	15882	-0-	-2191	-0-	15882	3			N	-0-					63
02	16324	X	13307	-0-	-3017	-0-	13307	3			N	-0-					63
03	18073	X	13892	-0-	-4181	-0-	13892	3			N	-0-					63
04	17490	X	12756	-0-	-4734	-0-	12756	3			N	-0-					63
05	17515	X	12428	-0-	-5087	-0-	12428	3			N	-0-					63

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

12	11532	X	10728	-0-	-804	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10067	-0-	-1465	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10104	-0-	-312	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10661	-0-	-716	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10139	-0-	-331	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10117	-0-	-1074	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

12	19561	X	11511	-0-	-8050	-0-	11510	3	1	9	Y	1	1	8			41
01	19561	X	10280	-0-	-9281	-0-	10279	3	1	9	Y	1	1	8			41
02	17668	X	9553	-0-	-8115	-0-	9553	3			Y	-0-					41
03	14849	X	10395	-0-	-4454	-0-	10395	3			Y	-0-					41
04	12000	X	9383	-0-	-2617	-0-	9377	3	6	9	Y	5	2	8			44
05	11501	X	8945	-0-	-2556	-0-	8944	3	1	9	Y	1	1	8			44

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

12	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4689	-0-	-1294	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4634	-0-	-884	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4499	-0-	-751	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

12	6448	X	5555	-0-	-893	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4718	-0-	-1730	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5580	-0-	-682	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5211	-0-	-849	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6472	-0-	-410	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

12	7812	X	7357	-0-	-455	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5572	-0-	-1568	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7561	-0-	-344	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6636	-0-	-474	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6542	-0-	-464	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6405	-0-	-601	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6047	-0-	-281	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6221	-0-	-319	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5837	-0-	-859	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

12	7626	X	6552	-0-	-1074	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6738	-0-	-888	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5385	-0-	-1503	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6490	-0-	-330	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6208	-0-	-332	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

12	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	267	1	3301	2	N	-0-					-0-
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	200	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3339	-0-	-161	-0-	276	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	210	1	2728	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2994	-0-	-996	-0-	63	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	67	1	3383	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8586	-0-	-1024	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7471	-0-	-1097	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8724	-0-	-390	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8077	-0-	-533	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8368	-0-	-219	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

12	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6046	-0-	-2262	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5464	-0-	-2040	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6257	-0-	-718	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6085	-0-	-665	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5987	-0-	-988	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	401	1	4947	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4727	-0-	-853	-0-	230	1	4497	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	373	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4207	-0-	-1776	-0-	301	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4419	-0-	-1371	-0-	92	1	4327	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	96	1	4798	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	8149	-0-	-35	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7997	-0-	-187	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7192	-0-	-200	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7346	-0-	-807	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7545	-0-	-345	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7268	-0-	-885	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	12945	-0-	-6399	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	11877	-0-	-7467	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	9480	-0-	-7992	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	9649	-0-	-7897	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9007	-0-	-3863	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	8786	-0-	-4172	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	432	1	5325	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	288	1	5625	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5505	-0-	-207	-0-	456	1	5049	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5684	-0-	-640	-0-	406	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4835	-0-	-1195	-0-	101	1	4734	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5316	-0-	-791	-0-	104	1	5212	2	N	-0-					-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2895	-0-	-825	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3139	-0-	-922	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2236	-0-	-1432	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2744	-0-	-1317	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1878	-0-	-1182	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2518	-0-	-613	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	2			N	-0-					-0-
01	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
02	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	20350	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18935	-0-	-936	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16426	-0-	-2804	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	14834	-0-	-5037	-0-	14834	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4331	-0-	-2055	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5233	-0-	-1153	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4145	-0-	-1623	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4865	-0-	-205	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4520	-0-	-719	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2700	-0-	-4496	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6708	-0-	-701	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6459	-0-	-771	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6278	-0-	-1193	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8239	-0-	-1061	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7104	-0-	-1296	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7871	-0-	-1429	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7294	-0-	-1076	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7134	-0-	-1391	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

12	7688	X	6916	-0-	-772	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6765	-0-	-799	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5907	-0-	-617	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6309	-0-	-666	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5879	-0-	-811	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

12	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2233	-0-	-735	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2857	-0-	-429	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2615	-0-	-565	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

12	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5152	-0-	-800	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5071	-0-	-305	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3799	-0-	-1811	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*05	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

12	651	X	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	651	X	325	-0-	-326	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

12	10168	X	8885	-0-	-1283	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9511	-0-	-99	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8636	-0-	-664	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8044	-0-	-1166	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
*05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

12	8153	X	7663	-0-	-490	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6581	-0-	-783	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7294	-0-	-580	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6822	-0-	-588	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6619	-0-	-1038	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6383	-0-	-282	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5843	-0-	-177	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5372	-0-	-1048	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5040	-0-	-1594	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

12	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6453	-0-	-1359	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6850	-0-	-1799	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6310	-0-	-2060	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6358	-0-	-2291	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

12	8773	X	6820	-0-	-1953	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7223	-0-	-961	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5715	-0-	-1508	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

12	15934	X	11225	-0-	-4709	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	11036	-0-	-4898	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	9874	-0-	-4518	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10458	-0-	-2872	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10211	-0-	-949	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9966	-0-	-1256	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

12	5177	X	4017	-0-	-1160	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4450	-0-	-727	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3997	-0-	-735	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4411	-0-	-828	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4239	-0-	-831	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
*05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

12	9889	X	8219	-0-	-1670	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8290	-0-	-1599	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8405	-0-	-135	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7774	-0-	-1278	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8288	-0-	-1012	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6487	-0-	-1108	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5273	-0-	-1587	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5280	-0-	-2315	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3411	-0-	-2859	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5187	-0-	-1292	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	10280	-0-	-3174	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	10337	-0-	-3117	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	8682	-0-	-3470	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8619	-0-	-3378	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9534	-0-	-936	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8813	-0-	-425	-0-	661	1	8152	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8538	-0-	-731	-0-	415	1	8123	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7877	-0-	-523	-0-	652	1	7225	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	6936	-0-	-2364	-0-	496	1	6440	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8648	-0-	-352	-0-	181	1	8467	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	171	1	8564	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7919	-0-	-916	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6913	-0-	-1235	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7263	-0-	-1758	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7911	-0-	-819	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
*05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9833	-0-	-304	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8487	-0-	-613	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9302	-0-	-432	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8898	-0-	-612	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8500	-0-	-1327	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7618	-0-	-287	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6531	-0-	-609	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7062	-0-	-843	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6777	-0-	-783	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6995	-0-	-817	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2323	-0-	-901	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2817	-0-	-1058	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4194	-0-	-735	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2841	-0-	-1611	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3744	-0-	-441	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3788	-0-	-490	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7589	-0-	-1649	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6400	-0-	-2838	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7474	-0-	-870	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7452	-0-	-980	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7256	-0-	-454	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6872	-0-	-1405	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

12	16027	X	11335	-0-	-4692	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11191	-0-	-2077	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10172	-0-	-1476	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10894	-0-	-1227	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10261	-0-	-1229	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10467	-0-	-879	-0-	10467	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

12	7285	X	5797	-0-	-1488	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6861	-0-	-424	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6114	-0-	-466	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6101	-0-	-347	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5803	-0-	-827	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4972	-0-	-1879	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

12	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3466	-0-	-1029	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3397	-0-	-1346	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

12	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
01	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
02	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9826	-0-	-224	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9686	-0-	-699	-0-	9686	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

12	7750	X	7414	-0-	-336	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6678	-0-	-322	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7266	-0-	-143	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6882	-0-	-408	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6943	-0-	-590	-0-	6943	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7926	-0-	-971	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7405	-0-	-631	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7241	-0-	-919	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7364	-0-	-944	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	9540	-0-	-4007	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	8524	-0-	-4248	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10315	-0-	-1221	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10123	-0-	-1471	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9797	-0-	-943	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8905	-0-	-2503	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	12461	-0-	-2636	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	11728	-0-	-3369	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	10616	-0-	-3020	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	10924	-0-	-2995	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10313	-0-	-1747	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9855	-0-	-2607	-0-	9855	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	13230	-0-	-3944	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	14062	-0-	-2802	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	12594	-0-	-2610	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12865	-0-	-2387	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	11719	-0-	-2291	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13098	-0-	-976	-0-	13098	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	12115	-0-	-2889	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12223	-0-	-1944	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10039	-0-	-3429	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	11085	-0-	-3826	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	10141	-0-	-4289	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11396	-0-	-818	-0-	11396	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5719	-0-	-2279	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6751	-0-	-1247	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6047	-0-	-1177	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5713	-0-	-1417	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6161	-0-	-739	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5429	-0-	-1329	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6302	-0-	-952	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6361	-0-	-893	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5655	-0-	-897	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5911	-0-	-779	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5898	-0-	-457	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	8621	-0-	-3314	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	9569	-0-	-2242	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8576	-0-	-2092	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8440	-0-	-1728	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8473	-0-	-797	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8456	-0-	-1123	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

12	10385	X	9074	-0-	-1311	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9314	-0-	-668	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7916	-0-	-1100	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8406	-0-	-832	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8058	-0-	-942	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8447	-0-	-853	-0-	8447	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

12	7378	X	7092	-0-	-286	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6962	-0-	-137	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5980	-0-	-40	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6688	-0-	-411	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5989	-0-	-881	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5634	-0-	-1465	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

12	15066	X	12302	-0-	-2764	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12401	-0-	-2541	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	9935	-0-	-3505	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11952	-0-	-2308	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11830	-0-	-1070	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11754	-0-	-646	-0-	11754	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

12	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11087	-0-	-1654	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10127	-0-	-1381	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10301	-0-	-2440	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9262	-0-	-1928	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9394	-0-	-2169	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	15036	X	-0-	-0-	-15036	-0-					N	-0-					-0-
03	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

12	15128	X	11694	-0-	-3434	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11465	-0-	-1927	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10185	-0-	-1911	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11495	-0-	-626	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11094	-0-	-636	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9891	-0-	-1796	-0-	9891	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	11995	-0-	-1769	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
02	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
03	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
04	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
*05	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

12	11656	X	10068	-0-	-1588	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10337	-0-	-1784	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10079	-0-	-869	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9744	-0-	-2377	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10569	-0-	-681	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9988	-0-	-1172	-0-	9988	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

12	17856	X	12652	-0-	-5204	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	12289	-0-	-5567	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13104	-0-	-2128	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13669	-0-	-2110	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14467	-0-	-41	-0-	14467	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

12	7998	X	7384	-0-	-614	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6366	-0-	-1632	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5512	-0-	-1712	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6306	-0-	-1072	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5934	-0-	-1206	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6307	-0-	-1071	-0-	6307	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

12	5456	X	4643	-0-	-813	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4081	-0-	-1015	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4777	-0-	-353	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3274	-0-	-1717	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

12	7626	X	5497	-0-	-2129	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5438	-0-	-2188	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5181	-0-	-1707	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4695	-0-	-1040	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

12	17267	X	10942	-0-	-6325	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	14054	-0-	-2562	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	11366	-0-	-3642	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12881	-0-	-2960	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
04	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
*05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	9022	-0-	-7253	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13908	-0-	-755	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12446	-0-	-798	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11639	-0-	-79	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10212	-0-	-3258	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	9019	-0-	-4900	-0-	9019	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

12	24149	X	18069	-0-	-6080	-0-	18069	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	19236	-0-	-3549	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	18942	-0-	-1638	-0-	18942	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	18970	-0-	-3691	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18905	-0-	-2215	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19276	-0-	-1711	-0-	19276	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

12	14756	X	9176	-0-	-5580	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	6600	-0-	-8156	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	9767	-0-	-3561	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9509	-0-	-1837	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8340	-0-	-840	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	7651	-0-	-3168	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

12	23498	X	17879	-0-	-5619	-0-	17879	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	18568	-0-	-4930	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	16575	-0-	-4649	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	17830	-0-	-3374	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17227	-0-	-1883	-0-	17227	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	17370	-0-	-1199	-0-	17370	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

12	23622	X	18707	-0-	-4915	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	19135	-0-	-4487	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16550	-0-	-1482	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	10886	-0-	-9078	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					N	-0-					-0-
*05	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	24966	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

12	18848	X	15030	-0-	-3818	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	14694	-0-	-3813	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	14099	-0-	-5249	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	15495	-0-	-5926	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	16124	-0-	-4606	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
*05	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	11644	-0-	-3546	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11021	-0-	-1658	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10098	-0-	-1074	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
03	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11046	-0-	-444	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
*05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9121	-0-	-1512	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8698	-0-	-1439	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8705	-0-	-227	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8737	-0-	-1152	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8020	-0-	-1550	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7529	-0-	-2112	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28024	X	16840	-0-	-11184	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
01	28024	X	18535	-0-	-9489	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	16194	-0-	-5478	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	17868	-0-	-1848	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	14339	-0-	-3601	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
*05	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23560	X	16407	-0-	-7153	-0-	16407	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	22927	-0-	-633	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	17875	-0-	-2733	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	19816	-0-	-2008	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	19517	-0-	-2683	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	19548	-0-	-3392	-0-	19548	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	20396	-0-	-3474	-0-	20396	2			N	-0-					155
01	23095	X	19880	-0-	-3215	-0-	19873	2	7	9	N	6	2	8			159
02	20412	X	18281	-0-	-2131	-0-	18270	2	11	9	N	10					169
03	21762	X	18764	-0-	-2998	-0-	18764	2			N	-0-					169
04	20520	X	17137	-0-	-3383	-0-	17131	2	6	9	N	5					174
05	20398	X	16932	-0-	-3466	-0-	16929	2	3	9	N	3					177

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23281	X	21245	-0-	-2036	-0-	21040	2	205	9	N	186	195	1			70
01	23870	X	21038	-0-	-2832	-0-	20823	2	215	9	N	195	192	1	4	8	69
02	21560	X	20018	-0-	-1542	-0-	19840	2	178	9	N	162					231
03	23870	X	21557	-0-	-2313	-0-	21364	2	193	9	N	175	190	1			216
04	20550	X	20442	-0-	-108	-0-	20255	2	187	9	N	170	189	1			197
05	22165	X	21458	-0-	-707	-0-	21292	2	166	9	N	151	184	1			164

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	14761	-0-	-4428	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	15995	-0-	-3194	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	15346	-0-	-1986	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13307	-0-	-3402	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
04	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	16299	-0-	-689	-0-	16299	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	11376	-0-	-3225	-0-	11373	2	3	9	N	3					154
01	14601	X	13544	-0-	-1057	-0-	13536	2	8	9	N	7	2	8			159
02	13188	X	10994	-0-	-2194	-0-	10991	2	3	9	N	3					162
03	13206	X	11729	-0-	-1477	-0-	11723	2	6	9	N	5					167
04	13110	X	10922	-0-	-2188	-0-	10872	2	50	9	N	45					212
05	13547	X	10998	-0-	-2549	-0-	10990	2	8	9	N	7					219

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	X	15002	-0-	-932	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15119	-0-	-195	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	13843	-0-	-633	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14806	-0-	-1221	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	13818	-0-	-1692	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13235	-0-	-2079	-0-	13235	2			N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	13559	-0-	-1879	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15046	-0-	-51	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13683	-0-	-887	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13934	-0-	-616	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13970	-0-	-1065	-0-	13970	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36952	X	32916	-0-	-4036	-0-	212	1	32511	2	N	175	173	1			70
							193	9									
01	35557	X	33638	-0-	-1919	-0-	221	1	32989	2	N	389	383	1	6	8	70
							428	9									
02	32116	X	28653	-0-	-3463	-0-	189	1	28225	2	N	217	189	1			98
							239	9									
03	35557	X	32382	-0-	-3175	-0-	216	1	31910	2	N	233	190	1			141
							256	9									
04	33930	X	30736	-0-	-3194	-0-	210	1	30296	2	N	209	179	1			171
							230	9									
05	33635	X	32201	-0-	-1434	-0-	216	1	31762	2	N	203	184	1			190
							223	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	34864	2	119	9	N	108	188	1			69
01	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31255	2	202	9	N	184	189	1	7	8	57
02	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26264	2	156	9	N	142					199
03	34968	X	27997	-0-	-6971	-0-	27824	2	173	9	N	157	192	1			164
04	33840	X	26894	-0-	-6946	-0-	26736	2	158	9	N	144	186	1			122
05	34968	X	27958	-0-	-7010	-0-	27823	2	135	9	N	123	181	1			64

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51522	X	34248	-0-	-17274	-0-	220	1	33654	2	N	340	376	1			131
							374	9									
01	51522	X	32793	-0-	-18729	-0-	216	1	32258	2	N	290	191	1	4	8	226
							319	9									
02	46536	X	29803	-0-	-16733	-0-	196	1	29271	2	N	305	375	1			156
							336	9									
03	47151	X	31981	-0-	-15170	-0-	213	1	31424	2	N	313	372	1			97
							344	9									
04	42300	X	30292	-0-	-12008	-0-	206	1	29767	2	N	290	188	1			199
							319	9									
*05	34255	X	32003	-0-	-2252	-0-	214	1	31501	2	N	262	365	1			96
							288	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

12	47864	X	34199	-0-	-13665	-0-	219	1	33490	2	N	445	560	1			149
							490	9									
01	47864	X	32727	-0-	-15137	-0-	214	1	32012	2	N	455	378	1	5	8	221
							501	9									
02	43232	X	30862	-0-	-12370	-0-	202	1	30202	2	N	416	384	1			253
							458	9									
03	37975	X	33551	-0-	-4424	-0-	222	1	32872	2	N	415	567	1			101
							457	9									
04	34680	X	31656	-0-	-3024	-0-	215	1	31023	2	N	380	377	1			104
							418	9									
05	34193	X	33217	-0-	-976	-0-	221	1	32609	2	N	352	355	1			101
							387	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

12	36611	X	33680	-0-	-2931	-0-	33656	2	24	9	N	22					234
01	36611	X	32922	-0-	-3689	-0-	32871	2	51	9	N	46	187	1	4	8	89
02	32704	X	28707	-0-	-3997	-0-	28688	2	19	9	N	17					106
03	35247	X	30342	-0-	-4905	-0-	30322	2	20	9	N	18					124
04	32580	X	29958	-0-	-2622	-0-	29934	2	24	9	N	22					146
05	33666	X	30260	-0-	-3406	-0-	30242	2	18	9	N	16					162

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

12	166067	X	153072	-0-	-12995	-0-	153059	3	13	9	N	12	12	8			86
01	166067	X	143344	-0-	-22723	-0-	143324	3	20	9	N	18	18	8			86
02	149996	X	118656	-0-	-31340	-0-	118656	3			N	-0-					86
03	164734	X	126287	-0-	-38447	-0-	126287	3			N	-0-					86
04	159420	X	121063	-0-	-38357	-0-	121041	3	22	9	N	20	20	8			86
05	153078	X	114561	-0-	-38517	-0-	114525	3	36	9	N	33	24	8			95

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

12	146351	X	124335	-0-	-22016	-0-	124327	3	8	9	N	7	7	8			86
01	142538	X	117830	-0-	-24708	-0-	117818	3	12	9	N	11	11	8			86
02	127400	X	96195	-0-	-31205	-0-	96195	3			N	-0-					86
03	141050	X	105716	-0-	-35334	-0-	105716	3			N	-0-					86
04	125820	X	100107	-0-	-25713	-0-	100094	3	13	9	N	12	12	8			86
05	124341	X	96058	-0-	-28283	-0-	96032	3	26	9	N	24	15	8			95

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184264	X	174723	-0-	-9541	-0-	174708	3	15	9	N	14	14	8			86
01	183458	X	166690	-0-	-16768	-0-	166668	3	22	9	N	20	20	8			86
02	173516	X	143337	-0-	-30179	-0-	143337	3			N	-0-					86
03	192107	X	150484	-0-	-41623	-0-	150484	3			N	-0-					86
04	185910	X	139985	-0-	-45925	-0-	139962	3	23	9	N	21	21	8			86
05	174716	X	133800	-0-	-40916	-0-	133760	3	40	9	N	36	27	8			95

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179443	X	179443	-0-	-0-	-0-	179443	3			N	-0-					-0-
01	192169	X	166862	-0-	-25307	-0-	166862	3			N	-0-					-0-
02	188300	X	137876	-0-	-50424	-0-	137876	3			N	-0-					-0-
03	208475	X	144830	-0-	-63645	-0-	144830	3			N	-0-					-0-
04	201750	X	135331	-0-	-66419	-0-	135331	3			N	-0-					-0-
05	179428	X	134128	-0-	-45300	-0-	134128	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202509	X	202509	-0-	-0-	-0-	202457	3	52	9	N	47	47	8			-0-
01	264802	X	200125	-0-	-64677	-0-	200029	3	96	9	N	87	87	8			-0-
02	228788	X	176152	-0-	-52636	-0-	176086	3	66	9	N	60	60	8			-0-
03	212381	X	184632	-0-	-27749	-0-	184574	3	58	9	N	53	53	8			-0-
04	205530	X	167507	-0-	-38023	-0-	167507	3			N	-0-					-0-
05	202523	X	152338	-0-	-50185	-0-	38	1	152186	3	N	104	104	8			-0-
							114	9									

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336846	X	199416	-0-	-137430	-0-	199416	2			N	-0-					-0-
01	336846	X	178615	-0-	-158231	-0-	178615	2			N	-0-					-0-
02	304248	X	141756	-0-	-162492	-0-	141756	2			N	-0-					-0-
03	251565	X	143230	-0-	-108335	-0-	143230	2			N	-0-					-0-
04	219360	X	128399	-0-	-90961	-0-	128399	2			N	-0-					-0-
05	199423	X	122136	-0-	-77287	-0-	122136	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269669	X	187227	-0-	-82442	-0-	187182	3	45	9	N	41	41	8			-0-
01	269669	X	173126	-0-	-96543	-0-	173053	3	73	9	N	66	66	8			-0-
02	243572	X	144873	-0-	-98699	-0-	144829	3	44	9	N	40	40	8			-0-
03	154176	X	154176	-0-	-0-	-0-	154134	3	42	9	N	38	38	8			-0-
04	190350	X	145753	-0-	-44597	-0-	145753	3			N	-0-					-0-
05	187240	X	143116	-0-	-44124	-0-	36	1	142944	3	N	124	124	8			-0-
							136	9									

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361088	X	227258	-0-	-133830	-0-	227258	2			N	-0-					-0-
01	361088	X	203619	-0-	-157469	-0-	203619	2			N	-0-					-0-
02	326144	X	143413	-0-	-182731	-0-	143413	2			N	-0-					-0-
03	124789	X	124789	-0-	-0-	-0-	124789	2			N	-0-					-0-
04	240450	X	160254	-0-	-80196	-0-	160254	2			N	-0-					-0-
05	227261	X	136731	-0-	-90530	-0-	136731	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274009	X	253464	-0-	-20545	-0-	253464	3			N	-0-					-0-
01	274009	X	230313	-0-	-43696	-0-	230313	3			N	-0-					-0-
02	247492	X	188121	-0-	-59371	-0-	188121	3			N	-0-					-0-
03	191857	X	191857	-0-	-0-	-0-	191857	3			N	-0-					-0-
04	265170	X	180128	-0-	-85042	-0-	180128	3			N	-0-					-0-
05	253456	X	184250	-0-	-69206	-0-	184250	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566928	X	453829	-0-	-113099	-0-	453805	3	24	9	N	22	22	8			-0-
01	566928	X	409436	-0-	-157492	-0-	409397	3	39	9	N	35	35	8			-0-
02	512064	X	341790	-0-	-170274	-0-	341790	3			N	-0-					-0-
03	566928	X	373558	-0-	-193370	-0-	373557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	484320	X	342874	-0-	-141446	-0-	342824	3	50	9	N	45	45	8			-0-
05	453840	X	324486	-0-	-129354	-0-	324429	3	57	9	N	52	52	8			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		362252	-0-	362252	545860	362252	2			N	-0-					-0-
01	842138	X	296278	-0-	-545860	-0-	296278	2			N	-0-					-0-
02	332640	X	203488	-0-	-129152	-0-	203488	2			N	-0-					-0-
03	368280	X	218024	-0-	-150256	-0-	218024	2			N	-0-					-0-
04	356400	X	169446	-0-	-186954	-0-	169446	2			N	-0-					-0-
05	368280	X	203111	-0-	-165169	-0-	203111	2			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		178317	-0-	178317	1141357	178317	3			N	-0-					-0-
01	1306937	X	165580	-0-	-1141357	-0-	165580	3			N	-0-					-0-
02	167384	X	139831	-0-	-27553	-0-	139831	3			N	-0-					-0-
03	185318	X	145186	-0-	-40132	-0-	145186	3			N	-0-					-0-
04	179340	X	133824	-0-	-45516	-0-	133824	3			N	-0-					-0-
05	185318	X	131662	-0-	-53656	-0-	131662	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		438248	-0-	438248	2004603	438248	2			N	-0-					-0-
01	2412621	X	408018	-0-	-2004603	-0-	408018	2			N	-0-					-0-
02	457324	X	306902	-0-	-150422	-0-	306902	2			N	-0-					-0-
03	506323	X	331506	-0-	-174817	-0-	331506	2			N	-0-					-0-
04	489990	X	359861	-0-	-130129	-0-	359861	2			N	-0-					-0-
05	506323	X	326180	-0-	-180143	-0-	326180	2			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4420	-0-	4420	4420	4420	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		357394	-0-	357394	361814	357361	3	33	9	N	30					30
04	SHUT IN		353314	-0-	353314	715128	353229	3	85	9	N	77					107
05	SHUT IN		343575	-0-	343575	1058703	343520	3	55	9	N	50					157

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	53	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	37	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	1754	-0-	-906	-0-	32	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	1516	-0-	-1367	-0-	25	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1083	-0-	-957	-0-	18	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1083	-0-	-870	-0-	18	1	1065	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	82	1	4438	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5697	-0-	-69	-0-	100	1	5597	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4281	-0-	-927	-0-	78	1	4203	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4546	-0-	-1220	-0-	75	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4780	-0-	-740	-0-	78	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4308	-0-	-1396	-0-	72	1	4236	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	483	-0-	-881	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	770	-0-	-266	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	591	-0-	-1029	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	117	1	6302	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5878	-0-	-570	-0-	104	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4859	-0-	-965	-0-	89	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5372	-0-	-1076	-0-	89	1	5283	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5356	-0-	-854	-0-	88	1	5268	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	2652	-0-	-3765	-0-	45	1	2607	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1335	-0-	-29	-0-	171	1	1164	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	174	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	682	-0-	-578	-0-	120	1	562	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	736	-0-	-597	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1221	-0-	21	-0-	110	1	1111	2	N	-0-					-0-
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	267	1	1097	2	N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	4706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	4750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4508	X	4173	-0-	-335	-0-	4172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4401	-0-	-189	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5864	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	5907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5600	X	5147	-0-	-453	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5331	-0-	-399	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5439	-0-	-482	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

12	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	N	-0-					-0-
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	16	1	1866	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	15	1	1869	2	N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	13	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	16	1	1924	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	15	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	16	1	2040	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

12	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	15	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2947	-0-	-711	-0-	12	1	2935	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	14	1	3045	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	15	1	3137	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	15	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	16	1	2853	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4047	-0-	-913	-0-	15	1	4032	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3739	-0-	-1190	-0-	11	1	3728	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3242	-0-	-846	-0-	14	1	3228	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	16	1	3991	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	15	1	3627	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	15	1	3843	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	16	1	7399	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	7329	-0-	-359	-0-	16	1	7313	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6479	-0-	-325	-0-	14	1	6465	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	7150	-0-	-321	-0-	16	1	7134	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6693	-0-	-477	-0-	15	1	6678	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	16	1	7065	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	3791	-0-	-2006	-0-	15	1	3776	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4552	-0-	-1245	-0-	15	1	4537	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4219	-0-	-821	-0-	14	1	4205	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	16	1	4509	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	15	1	4220	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	16	1	4358	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6579	-0-	-551	-0-	16	1	6563	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	16	1	6535	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	5869	-0-	-431	-0-	14	1	5855	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6499	-0-	-73	-0-	16	1	6483	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	6305	-0-	-55	-0-	15	1	6290	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	15	1	6306	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4156	-0-	-556	-0-	15	1	4141	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	15	1	4128	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3729	-0-	-415	-0-	14	1	3715	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	16	1	3556	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	15	1	3599	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3703	-0-	-451	-0-	15	1	3688	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5538	-0-	-2243	-0-	15	1	5523	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	5107	-0-	-2674	-0-	15	1	5092	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	4396	-0-	-1904	-0-	14	1	4382	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	4519	-0-	-1774	-0-	10	1	4509	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5511	-0-	-39	-0-	15	1	5496	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5279	-0-	-270	-0-	16	1	5263	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	15	1	3661	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	15	1	3379	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3085	-0-	-359	-0-	13	1	3072	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	16	1	3254	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3304	-0-	-266	-0-	15	1	3289	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	16	1	3242	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	2	N	-0-			-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	28	1	1936	2	N	-0-			-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	31	1	2172	2	N	-0-			-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	30	1	2099	2	N	-0-			-0-
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	31	1	2190	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

12	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	15	1	4063	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	14	1	3399	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	2840	-0-	-968	-0-	13	1	2827	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2818	-0-	-1305	-0-	15	1	2803	2	N	-0-			-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	14	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	13	1	3771	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

12	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	16	1	4356	2	N	-0-			22
01	4712	X	3959	-0-	-753	-0-	16	1	3943	2	N	-0-			22
02	4256	X	3656	-0-	-600	-0-	14	1	3642	2	N	-0-			22
03	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	16	1	4201	2	N	-0-			22
04	4320	X	4072	-0-	-248	-0-	15	1	4057	2	N	-0-			22
05	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	16	1	4058	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

12	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	14	1	5984	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5571	-0-	-939	-0-	14	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5172	-0-	-512	-0-	13	1	5159	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5511	-0-	-627	-0-	9	1	5502	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5642	-0-	-148	-0-	15	1	5627	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5372	-0-	-611	-0-	16	1	5356	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

12	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	15	1	5229	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	5315	-0-	-1691	-0-	15	1	5300	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5029	-0-	-1299	-0-	13	1	5016	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	5268	-0-	-1738	-0-	16	1	5252	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5314	-0-	-1346	-0-	15	1	5299	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4458	-0-	-1122	-0-	16	1	4442	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

12	6076	X	5066	-0-	-1010	-0-	16	1	5050	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4358	-0-	-1439	-0-	10	1	4348	2	N	-0-			-0-
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	14	1	4824	2	N	-0-			-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	16	1	5324	2	N	-0-			-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	15	1	4932	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	1177	-0-	-4186	-0-	3	1	1174	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

12	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	15	1	5102	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	15	1	5100	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4670	-0-	-202	-0-	14	1	4656	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4890	-0-	-504	-0-	15	1	4875	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4464	-0-	-666	-0-	14	1	4450	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	16	1	5047	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	15	1	6385	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	15	1	6327	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5957	-0-	-259	-0-	14	1	5943	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	16	1	6356	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	15	1	6017	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	15	1	6146	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	15	1	7791	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	12	1	7273	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	7127	-0-	-41	-0-	13	1	7114	2	N	-0-			-0-
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	16	1	7929	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7493	-0-	-187	-0-	15	1	7478	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	16	1	7376	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6034	-0-	-817	-0-	15	1	6019	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	15	1	5967	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5085	-0-	-879	-0-	13	1	5072	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	16	1	5595	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	15	1	5444	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5549	-0-	-496	-0-	16	1	5533	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6652	-0-	-695	-0-	16	1	6636	2	N	-0-			-0-
01	7161	X	6692	-0-	-469	-0-	16	1	6676	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	5829	-0-	-443	-0-	14	1	5815	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6380	-0-	-533	-0-	16	1	6364	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6079	-0-	-521	-0-	15	1	6064	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6107	-0-	-589	-0-	16	1	6091	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7321	-0-	-1514	-0-	15	1	7306	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	6306	-0-	-2529	-0-	14	1	6292	2	N	-0-			-0-
02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	14	1	8338	2	N	-0-			-0-
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	13	1	8177	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6825	-0-	-255	-0-	12	1	6813	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	6462	-0-	-2373	-0-	12	1	6450	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	6074	-0-	-2389	-0-	15	1	6059	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	6324	-0-	-1984	-0-	15	1	6309	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	6646	-0-	-578	-0-	14	1	6632	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7522	-0-	-73	-0-	16	1	7506	2	N	-0-			-0-
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	15	1	6649	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	7017	-0-	-330	-0-	16	1	7001	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5483	-0-	-686	-0-	14	1	5469	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5413	-0-	-756	-0-	14	1	5399	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	5026	-0-	-546	-0-	13	1	5013	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5362	-0-	-807	-0-	14	1	5348	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5200	-0-	-770	-0-	15	1	5185	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	15	1	5508	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	29	1	6938	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	29	1	6753	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6081	-0-	-527	-0-	27	1	6054	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6530	-0-	-755	-0-	31	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6264	-0-	-636	-0-	29	1	6235	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5905	-0-	-1070	-0-	30	1	5875	2	N	-0-					-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7154	-0-	-751	-0-	14	1	7140	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6870	-0-	-942	-0-	15	1	6855	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6335	-0-	-581	-0-	14	1	6321	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6776	-0-	-881	-0-	16	1	6760	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6406	-0-	-584	-0-	15	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	16	1	6076	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	15	1	7362	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6949	-0-	-1297	-0-	15	1	6934	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	7206	-0-	-242	-0-	14	1	7192	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7410	-0-	-712	-0-	15	1	7395	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	7004	-0-	-496	-0-	15	1	6989	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6908	-0-	-1059	-0-	15	1	6893	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	16	1	6688	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6612	-0-	-859	-0-	15	1	6597	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5867	-0-	-825	-0-	14	1	5853	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6314	-0-	-1095	-0-	15	1	6299	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5882	-0-	-1048	-0-	15	1	5867	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6121	-0-	-575	-0-	16	1	6105	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	14775	-0-	-756	-0-	15	1	14760	2	N	-0-					-0-
01	15531	X	13193	-0-	-2338	-0-	14	1	13179	2	N	-0-					-0-
02	13524	X	12124	-0-	-1400	-0-	13	1	12111	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	12903	-0-	-1884	-0-	15	1	12888	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	12100	-0-	-2210	-0-	15	1	12085	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	12594	-0-	-2193	-0-	15	1	12579	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	8954	-0-	-2268	-0-	15	1	8939	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	8879	-0-	-2405	-0-	15	1	8864	2	N	-0-					-0-
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	13	1	10743	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11050	-0-	-234	-0-	16	1	11034	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9286	-0-	-1064	-0-	15	1	9271	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9416	-0-	-2488	-0-	16	1	9400	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2823	-0-	-556	-0-	15	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	13	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2549	-0-	-251	-0-	13	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	16	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2443	-0-	-467	-0-	15	1	2428	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	16	1	2795	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	9962	-0-	-2066	-0-	14	1	9948	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	9560	-0-	-2468	-0-	13	1	9547	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	9176	-0-	-1408	-0-	14	1	9162	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	9977	-0-	-1338	-0-	16	1	9961	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9380	-0-	-820	-0-	15	1	9365	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	9548	-0-	-620	-0-	15	1	9533	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6677	-0-	-918	-0-	16	1	6661	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	6154	-0-	-1441	-0-	13	1	6141	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	5447	-0-	-1357	-0-	14	1	5433	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	7383	-0-	-150	-0-	16	1	7367	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6777	-0-	-93	-0-	15	1	6762	2	N	-0-			-0-
*05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	16	1	6781	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	X	540	-0-	-235	-0-	16	1	524	2	N	-0-			-0-
01	775	X	646	-0-	-129	-0-	12	1	634	2	N	-0-			-0-
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	14	1	181	2	N	-0-			-0-
03	527	N	85	-0-	-442	-0-	16	1	69	2	N	-0-			-0-
04	630	N	106	-0-	-524	-0-	12	1	94	2	N	-0-			-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	6666	-0-	-1828	-0-	15	1	6651	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	6450	-0-	-2044	-0-	14	1	6436	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	5786	-0-	-1886	-0-	14	1	5772	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	6314	-0-	-1498	-0-	16	1	6298	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	5841	-0-	-1269	-0-	15	1	5826	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	5934	-0-	-731	-0-	14	1	5920	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	5855	-0-	-1337	-0-	15	1	5840	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	4738	-0-	-2454	-0-	13	1	4725	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	5590	-0-	-1102	-0-	14	1	5576	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6215	-0-	-1194	-0-	16	1	6199	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6655	-0-	-515	-0-	15	1	6640	2	N	-0-			-0-
*05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	16	1	7988	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6793	-0-	-771	-0-	15	1	6778	2	N	-0-			-0-
01	7564	X	6687	-0-	-877	-0-	15	1	6672	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5693	-0-	-551	-0-	14	1	5679	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6356	-0-	-495	-0-	16	1	6340	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	5742	-0-	-828	-0-	15	1	5727	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	15	1	5702	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	X	202	-0-	-170	-0-	2	1	200	2	N	-0-			-0-
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	2	N	-0-			-0-
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	2	1	190	2	N	-0-			-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	11715	-0-	-2018	-0-	15	1	11700	2	N	-0-			-0-
01	13733	X	11419	-0-	-2314	-0-	15	1	11404	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	8065	-0-	-4339	-0-	13	1	8052	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	10741	-0-	-2992	-0-	14	1	10727	2	N	-0-			-0-
04	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15	1	15227	2	N	-0-			-0-
*05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	16	1	12820	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

12	8587	X	7650	-0-	-937	-0-	15	1	7635	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	14	1	7016	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6546	-0-	-958	-0-	14	1	6532	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	6883	-0-	-1425	-0-	16	1	6867	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6571	-0-	-839	-0-	15	1	6556	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6705	-0-	-952	-0-	16	1	6689	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

12	4712	X	2753	-0-	-1959	-0-	11	1	2742	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	13	1	3958	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	2732	-0-	-1104	-0-	14	1	2718	2	N	-0-			-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	14	1	3099	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	2883	-0-	-957	-0-	14	1	2869	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	2944	-0-	-1024	-0-	15	1	2929	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

12	5859	X	4916	-0-	-943	-0-	15	1	4901	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	15	1	5494	2	N	-0-			-0-
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	14	1	4668	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4351	-0-	-578	-0-	16	1	4335	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4848	-0-	-492	-0-	15	1	4833	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4969	-0-	-549	-0-	16	1	4953	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

12	10633	X	9765	-0-	-868	-0-	15	1	9750	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	8140	-0-	-2121	-0-	13	1	8127	2	N	-0-			-0-
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	14	1	9682	2	N	-0-			-0-
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	15	1	10206	2	N	-0-			-0-
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	15	1	9511	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9966	-0-	-760	-0-	16	1	9950	2	N	-0-			-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

12	7905	X	6960	-0-	-945	-0-	15	1	6945	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7240	-0-	-634	-0-	15	1	7225	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6069	-0-	-1043	-0-	14	1	6055	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6132	-0-	-1401	-0-	16	1	6116	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	5535	-0-	-1485	-0-	15	1	5520	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	4985	-0-	-2269	-0-	16	1	4969	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

12	6138	X	6026	-0-	-112	-0-	14	1	6012	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5434	-0-	-549	-0-	14	1	5420	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	5032	-0-	-316	-0-	12	1	5020	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5960	-0-	-54	-0-	15	1	5945	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5411	-0-	-409	-0-	14	1	5397	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5421	-0-	-593	-0-	14	1	5407	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5835	-0-	-861	-0-	13	1	5822	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5913	-0-	-566	-0-	14	1	5899	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5670	-0-	-154	-0-	14	1	5656	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	15	1	6063	2	N	-0-			-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	15	1	5752	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5808	-0-	-485	-0-	16	1	5792	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

12	10602	X	8895	-0-	-1707	-0-	15	1	8880	2	N	-0-			-0-
01	10106	X	8314	-0-	-1792	-0-	15	1	8299	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	7711	-0-	-717	-0-	14	1	7697	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	7588	-0-	-1743	-0-	13	1	7575	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	7748	-0-	-922	-0-	15	1	7733	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	8161	-0-	-736	-0-	15	1	8146	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

12	13206	X	11305	-0-	-1901	-0-	331	1	10974	2	N	-0-			-0-
01	12803	X	7529	-0-	-5274	-0-	328	1	7201	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	10649	-0-	-915	-0-	321	1	10328	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	11007	-0-	-1548	-0-	331	1	10676	2	N	-0-			-0-
04	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	288	1	12478	2	N	-0-			-0-
*05	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	342	1	14727	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

12	18631	X	15915	-0-	-2716	-0-	298	1	15617	2	N	-0-			-0-
01	18569	X	14665	-0-	-3904	-0-	333	1	14332	2	N	-0-			-0-
02	17108	X	14174	-0-	-2934	-0-	320	1	13854	2	N	-0-			-0-
03	18941	X	13777	-0-	-5164	-0-	343	1	13434	2	N	-0-			-0-
04	18330	X	11160	-0-	-7170	-0-	276	1	10884	2	N	-0-			-0-
05	15903	X	11551	-0-	-4352	-0-	327	1	11224	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

12	13609	X	11416	-0-	-2193	-0-	340	1	11076	2	N	-0-			-0-
01	13609	X	10472	-0-	-3137	-0-	319	1	10153	2	N	-0-			-0-
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	276	1	9665	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	9603	-0-	-1805	-0-	298	1	9305	2	N	-0-			-0-
04	11040	X	8817	-0-	-2223	-0-	283	1	8534	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	7130	-0-	-4278	-0-	293	1	6837	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

12	6200	X	5434	-0-	-766	-0-	15	1	5419	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	15	1	5300	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4985	-0-	-363	-0-	14	1	4971	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	16	1	5387	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	15	1	4989	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5099	-0-	-419	-0-	16	1	5083	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	15	1	12558	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	11615	-0-	-847	-0-	16	1	11599	2	N	-0-			-0-
02	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	14	1	10840	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11858	-0-	-728	-0-	15	1	11843	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	10646	-0-	-1534	-0-	15	1	10631	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11098	-0-	-1488	-0-	15	1	11083	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

12	16957	X	12748	-0-	-4209	-0-	15	1	12733	2	N	-0-			-0-
01	16957	X	12044	-0-	-4913	-0-	15	1	12029	2	N	-0-			-0-
02	15316	X	10212	-0-	-5104	-0-	14	1	10198	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	11423	-0-	-2310	-0-	15	1	11408	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	11066	-0-	-2104	-0-	15	1	11051	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	11063	-0-	-1678	-0-	15	1	11048	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

12	10602	X	9009	-0-	-1593	-0-	14	1	8995	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	8871	-0-	-1638	-0-	13	1	8858	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	8344	-0-	-840	-0-	14	1	8330	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8800	-0-	-1306	-0-	16	1	8784	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8171	-0-	-1279	-0-	15	1	8156	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8259	-0-	-979	-0-	16	1	8243	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

12	11470	X	8970	-0-	-2500	-0-	14	1	8956	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	13	1	8634	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	8518	-0-	-1394	-0-	14	1	8504	2	N	-0-			-0-
03	10540	X	7244	-0-	-3296	-0-	15	1	7229	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	5975	-0-	-3865	-0-	15	1	5960	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	5931	-0-	-3493	-0-	16	1	5915	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

12	44870	X	44870	-0-	-0-	-0-	15	1	44855	2	N	-0-			-0-
01	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	15	1	40156	2	N	-0-			-0-
02	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	14	1	32178	2	N	-0-			-0-
03	34286	X	31758	-0-	-2528	-0-	16	1	31742	2	N	-0-			-0-
04	33180	X	27637	-0-	-5543	-0-	15	1	27622	2	N	-0-			-0-
05	34286	X	25912	-0-	-8374	-0-	15	1	25897	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	6579	-0-	-1729	-0-	15	1	6564	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6391	-0-	-1266	-0-	15	1	6376	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6006	-0-	-910	-0-	14	1	5992	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6937	-0-	-162	-0-	16	1	6921	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	15	1	6545	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6664	-0-	-1	-0-	16	1	6648	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19375	X	13987	-0-	-5388	-0-	15	1	13972	2	N	-0-			-0-
01	19189	X	15029	-0-	-4160	-0-	14	1	15015	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	13789	-0-	-2143	-0-	14	1	13775	2	N	-0-			-0-
03	17484	X	13986	-0-	-3498	-0-	16	1	13970	2	N	-0-			-0-
04	15420	X	12920	-0-	-2500	-0-	15	1	12905	2	N	-0-			-0-
05	15252	X	13207	-0-	-2045	-0-	16	1	13191	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6566	-0-	-626	-0-	15	1	6551	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6452	-0-	-1050	-0-	14	1	6438	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6257	-0-	-519	-0-	14	1	6243	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6634	-0-	-868	-0-	15	1	6619	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	6261	-0-	-99	-0-	14	1	6247	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6103	-0-	-810	-0-	15	1	6088	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	1979	-0-	-2764	-0-	16	1	1963	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	1712	-0-	-3031	-0-	15	1	1697	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	1056	-0-	-3228	-0-	14	1	1042	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	999	-0-	-2008	-0-	14	1	985	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	918	-0-	-1992	-0-	14	1	904	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1099	-0-	-885	-0-	16	1	1083	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	15	1	5597	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5321	-0-	-1251	-0-	14	1	5307	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5300	-0-	-636	-0-	14	1	5286	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5466	-0-	-951	-0-	15	1	5451	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5360	-0-	-250	-0-	15	1	5345	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	15	1	5440	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	5109	-0-	-2424	-0-	14	1	5095	2	N	-0-			-0-
01	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	13	1	7708	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4654	-0-	-1058	-0-	14	1	4640	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	4402	-0-	-1705	-0-	15	1	4387	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	4327	-0-	-2963	-0-	15	1	4312	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	4553	-0-	-2980	-0-	15	1	4538	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	11748	-0-	-900	-0-	322	1	11426	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	10283	-0-	-2365	-0-	286	1	9997	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	8806	-0-	-3262	-0-	261	1	8545	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	9772	-0-	-3589	-0-	295	1	9477	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	11231	-0-	-1699	-0-	335	1	10896	2	N	-0-					-0-
*05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	359	1	12135	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	10035	-0-	-1280	-0-	15	1	10020	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	9303	-0-	-2012	-0-	13	1	9290	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8715	-0-	-1449	-0-	14	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9178	-0-	-1703	-0-	16	1	9162	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8640	-0-	-1350	-0-	15	1	8625	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8841	-0-	-1203	-0-	15	1	8826	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	5505	-0-	-1625	-0-	15	1	5490	2	N	-0-					-0-
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5871	-0-	-569	-0-	14	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6534	-0-	-224	-0-	16	1	6518	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6075	-0-	-915	-0-	15	1	6060	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6378	-0-	-845	-0-	16	1	6362	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	14034	-0-	-2985	-0-	14	1	14020	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	13855	-0-	-2792	-0-	14	1	13841	2	N	-0-					-0-
02	14364	X	12934	-0-	-1430	-0-	14	1	12920	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	13961	-0-	-1787	-0-	16	1	13945	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	12892	-0-	-1868	-0-	15	1	12877	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	13161	-0-	-1161	-0-	15	1	13146	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6630	-0-	-1616	-0-	13	1	6617	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6409	-0-	-1806	-0-	13	1	6396	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6112	-0-	-1084	-0-	14	1	6098	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6982	-0-	-551	-0-	15	1	6967	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6392	-0-	-718	-0-	15	1	6377	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6706	-0-	-52	-0-	16	1	6690	2	N	-0-					-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	12116	-0-	-4314	-0-	15	1	12101	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	12928	-0-	-2882	-0-	15	1	12913	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	11188	-0-	-2700	-0-	14	1	11174	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	11975	-0-	-3060	-0-	16	1	11959	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	11177	-0-	-2233	-0-	15	1	11162	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	11674	-0-	-1253	-0-	16	1	11658	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	9702	-0-	-1365	-0-	15	1	9687	2	N	-0-			-0-
01	10881	X	10797	-0-	-84	-0-	14	1	10783	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	8803	-0-	-1025	-0-	14	1	8789	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9964	-0-	-731	-0-	15	1	9949	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	8934	-0-	-1506	-0-	14	1	8920	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	8918	-0-	-1870	-0-	15	1	8903	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	17055	-0-	-1824	-0-	15	1	17040	2	N	-0-			-0-
01	17670	X	14941	-0-	-2729	-0-	15	1	14926	2	N	-0-			-0-
02	15960	X	14886	-0-	-1074	-0-	14	1	14872	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	15213	-0-	-1837	-0-	15	1	15198	2	N	-0-			-0-
04	16500	X	14376	-0-	-2124	-0-	15	1	14361	2	N	-0-			-0-
05	17050	X	11917	-0-	-5133	-0-	15	1	11902	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	25575	X	20442	-0-	-5133	-0-	15	1	20427	2	N	-0-			-0-
01	24366	X	19547	-0-	-4819	-0-	15	1	19532	2	N	-0-			-0-
02	21112	X	17426	-0-	-3686	-0-	14	1	17412	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	18574	-0-	-3839	-0-	16	1	18558	2	N	-0-			-0-
04	20610	X	17260	-0-	-3350	-0-	15	1	17245	2	N	-0-			-0-
05	20429	X	17226	-0-	-3203	-0-	16	1	17210	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	16	1	23116	2	N	-0-			-0-
01	24552	X	20731	-0-	-3821	-0-	15	1	20716	2	N	-0-			-0-
02	24108	X	19438	-0-	-4670	-0-	14	1	19424	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	21374	-0-	-5317	-0-	16	1	21358	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	18192	-0-	-7638	-0-	15	1	18177	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	19565	-0-	-3561	-0-	15	1	19550	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19375	X	11729	-0-	-7646	-0-	15	1	11714	2	N	-0-			-0-
01	18321	X	10957	-0-	-7364	-0-	15	1	10942	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	12357	-0-	-3015	-0-	14	1	12343	2	N	-0-			-0-
03	14725	X	14375	-0-	-350	-0-	16	1	14359	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	12807	-0-	-1443	-0-	15	1	12792	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	9981	-0-	-3690	-0-	16	1	9965	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46655	X	37660	-0-	-8995	-0-	16	1	37644	2	N	-0-			-0-
01	44671	X	37025	-0-	-7646	-0-	16	1	37009	2	N	-0-			-0-
02	37464	X	32353	-0-	-5111	-0-	14	1	32339	2	N	-0-			-0-
03	40889	X	35945	-0-	-4944	-0-	16	1	35929	2	N	-0-			-0-
04	38460	X	34201	-0-	-4259	-0-	15	1	34186	2	N	-0-			-0-
05	37665	X	34143	-0-	-3522	-0-	16	1	34127	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	50530	X	36860	-0-	-13670	-0-	15	1	36845	2	N	-0-			-0-
01	48360	X	35014	-0-	-13346	-0-	15	1	34999	2	N	-0-			-0-
02	40880	X	30559	-0-	-10321	-0-	14	1	30545	2	N	-0-			-0-
03	42532	X	31132	-0-	-11400	-0-	14	1	31118	2	N	-0-			-0-
04	38100	X	29339	-0-	-8761	-0-	15	1	29324	2	N	-0-			-0-
05	36859	X	29863	-0-	-6996	-0-	16	1	29847	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57505	X	39342	-0-	-18163	-0-	15	1	39327	2	N	-0-					-0-
01	52762	X	37009	-0-	-15753	-0-	15	1	36994	2	N	-0-					-0-
02	44016	X	32714	-0-	-11302	-0-	14	1	32700	2	N	-0-					-0-
03	45105	X	34595	-0-	-10510	-0-	16	1	34579	2	N	-0-					-0-
04	40620	X	31900	-0-	-8720	-0-	15	1	31885	2	N	-0-					-0-
05	39339	X	34084	-0-	-5255	-0-	16	1	34068	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47492	X	42813	-0-	-4679	-0-	15	1	42798	2	N	-0-					-0-
01	46376	X	44519	-0-	-1857	-0-	15	1	44504	2	N	-0-					-0-
02	41020	X	38593	-0-	-2427	-0-	14	1	38579	2	N	-0-					-0-
03	45415	X	40757	-0-	-4658	-0-	16	1	40741	2	N	-0-					-0-
04	43920	X	37342	-0-	-6578	-0-	15	1	37327	2	N	-0-					-0-
05	44516	X	35970	-0-	-8546	-0-	16	1	35954	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49848	X	34501	-0-	-15347	-0-	15	1	34486	2	N	-0-					-0-
01	45818	X	32605	-0-	-13213	-0-	15	1	32590	2	N	-0-					-0-
02	38836	X	28507	-0-	-10329	-0-	14	1	28493	2	N	-0-					-0-
03	38750	X	29547	-0-	-9203	-0-	15	1	29532	2	N	-0-					-0-
04	36000	X	29553	-0-	-6447	-0-	15	1	29538	2	N	-0-					-0-
05	34503	X	28457	-0-	-6046	-0-	16	1	28441	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34503	X	26808	-0-	-7695	-0-	15	1	26793	2	N	-0-					-0-
01	32271	X	25681	-0-	-6590	-0-	14	1	25667	2	N	-0-					-0-
02	27860	X	23496	-0-	-4364	-0-	14	1	23482	2	N	-0-					-0-
03	26815	X	24349	-0-	-2466	-0-	16	1	24333	2	N	-0-					-0-
04	25950	X	21984	-0-	-3966	-0-	15	1	21969	2	N	-0-					-0-
05	26815	X	22057	-0-	-4758	-0-	16	1	22041	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36487	X	29486	-0-	-7001	-0-	15	1	29471	2	N	-0-					-0-
01	35154	X	28475	-0-	-6679	-0-	15	1	28460	2	N	-0-					-0-
02	30016	X	25579	-0-	-4437	-0-	14	1	25565	2	N	-0-					-0-
03	31713	X	27340	-0-	-4373	-0-	16	1	27324	2	N	-0-					-0-
04	29220	X	25247	-0-	-3973	-0-	15	1	25232	2	N	-0-					-0-
05	29481	X	25038	-0-	-4443	-0-	16	1	25022	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34658	X	27570	-0-	-7088	-0-	14	1	27556	2	N	-0-					-0-
01	32984	X	26493	-0-	-6491	-0-	14	1	26479	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	23801	-0-	-4871	-0-	14	1	23787	2	N	-0-					-0-
03	31124	X	24986	-0-	-6138	-0-	16	1	24970	2	N	-0-					-0-
04	28770	X	23430	-0-	-5340	-0-	15	1	23415	2	N	-0-					-0-
05	27559	X	23978	-0-	-3581	-0-	16	1	23962	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31062	X	24212	-0-	-6850	-0-	16	1	24196	2	N	-0-					-0-
01	28799	X	21145	-0-	-7654	-0-	15	1	21130	2	N	-0-					-0-
02	24724	X	19517	-0-	-5207	-0-	14	1	19503	2	N	-0-					-0-
03	27280	X	22875	-0-	-4405	-0-	16	1	22859	2	N	-0-					-0-
04	25350	X	20467	-0-	-4883	-0-	15	1	20452	2	N	-0-					-0-
05	24211	X	20697	-0-	-3514	-0-	16	1	20681	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	125069	X	125069	-0-	-0-	-0-	15	1	125054	2	N	-0-			-0-
01	115216	X	115216	-0-	-0-	-0-	15	1	115201	2	N	-0-			-0-
02	97389	X	97389	-0-	-0-	-0-	14	1	97375	2	N	-0-			-0-
03	100604	X	100604	-0-	-0-	-0-	16	1	100588	2	N	-0-			-0-
04	51058	X	51058	-0-	-0-	-0-	8	1	51050	2	N	-0-			-0-
05	46624	X	-0-	-0-	-46624	-0-					N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

12	58931	X	46275	-0-	-12656	-0-	16	1	46259	2	N	-0-			-0-
01	55893	X	44084	-0-	-11809	-0-	15	1	44069	2	N	-0-			-0-
02	48328	X	38277	-0-	-10051	-0-	14	1	38263	2	N	-0-			-0-
03	50468	X	40205	-0-	-10263	-0-	15	1	40190	2	N	-0-			-0-
04	46590	X	37291	-0-	-9299	-0-	15	1	37276	2	N	-0-			-0-
05	46283	X	36076	-0-	-10207	-0-	15	1	36061	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

12	105276	X	74880	-0-	-30396	-0-	15	1	74865	2	N	-0-			-0-
01	88629	X	72381	-0-	-16248	-0-	15	1	72366	2	N	-0-			-0-
02	76188	X	63253	-0-	-12935	-0-	14	1	63239	2	N	-0-			-0-
03	79856	X	68271	-0-	-11585	-0-	16	1	68255	2	N	-0-			-0-
04	77280	X	62894	-0-	-14386	-0-	15	1	62879	2	N	-0-			-0-
05	74865	X	62249	-0-	-12616	-0-	16	1	62233	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

12	70711	X	53280	-0-	-17431	-0-	16	1	53264	2	N	-0-			-0-
01	66340	X	50779	-0-	-15561	-0-	15	1	50764	2	N	-0-			-0-
02	56504	X	44799	-0-	-11705	-0-	14	1	44785	2	N	-0-			-0-
03	59148	X	47067	-0-	-12081	-0-	16	1	47051	2	N	-0-			-0-
04	54120	X	42795	-0-	-11325	-0-	15	1	42780	2	N	-0-			-0-
05	53289	X	42699	-0-	-10590	-0-	16	1	42683	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

12	73315	X	56659	-0-	-16656	-0-	15	1	56644	2	N	-0-			-0-
01	69595	X	55014	-0-	-14581	-0-	15	1	54999	2	N	-0-			-0-
02	59752	X	47977	-0-	-11775	-0-	14	1	47963	2	N	-0-			-0-
03	62434	X	50621	-0-	-11813	-0-	16	1	50605	2	N	-0-			-0-
04	57420	X	46540	-0-	-10880	-0-	15	1	46525	2	N	-0-			-0-
05	56668	X	46363	-0-	-10305	-0-	16	1	46347	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

12	117335	X	88973	-0-	-28362	-0-	15	1	88958	2	N	-0-			-0-
01	110670	X	83173	-0-	-27497	-0-	15	1	83158	2	N	-0-			-0-
02	95172	X	75842	-0-	-19330	-0-	14	1	75828	2	N	-0-			-0-
03	97278	X	77666	-0-	-19612	-0-	16	1	77650	2	N	-0-			-0-
04	89700	X	69644	-0-	-20056	-0-	15	1	69629	2	N	-0-			-0-
05	88970	X	67118	-0-	-21852	-0-	16	1	67102	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

12	66898	X	51562	-0-	-15336	-0-	15	1	51547	2	N	-0-			-0-
01	63891	X	48925	-0-	-14966	-0-	15	1	48910	2	N	-0-			-0-
02	54236	X	43565	-0-	-10671	-0-	14	1	43551	2	N	-0-			-0-
03	57257	X	45852	-0-	-11405	-0-	16	1	45836	2	N	-0-			-0-
04	52440	X	42470	-0-	-9970	-0-	15	1	42455	2	N	-0-			-0-
05	51553	X	42271	-0-	-9282	-0-	16	1	42255	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	94581	X	65338	-0-	-29243	-0-	14	1	65324	2	N	-0-			-0-
01	87296	X	63680	-0-	-23616	-0-	15	1	63665	2	N	-0-			-0-
02	73248	X	53635	-0-	-19613	-0-	14	1	53621	2	N	-0-			-0-
03	75454	X	55910	-0-	-19544	-0-	16	1	55894	2	N	-0-			-0-
04	67770	X	51206	-0-	-16564	-0-	15	1	51191	2	N	-0-			-0-
05	65348	X	50268	-0-	-15080	-0-	16	1	50252	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

12	217000	X	133837	-0-	-83163	-0-	354	1	133483	2	N	-0-			-0-
01	196044	X	121339	-0-	-74705	-0-	15	1	121324	2	N	-0-			-0-
02	139272	X	102895	-0-	-36377	-0-	14	1	102881	2	N	-0-			-0-
03	154194	X	104827	-0-	-49367	-0-	16	1	104811	2	N	-0-			-0-
04	147630	X	92682	-0-	-54948	-0-	15	1	92667	2	N	-0-			-0-
05	133827	X	89993	-0-	-43834	-0-	310	1	89683	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

12	83297	X	59150	-0-	-24147	-0-	15	1	59135	2	N	-0-			-0-
01	78895	X	58451	-0-	-20444	-0-	15	1	58436	2	N	-0-			-0-
02	64092	X	51751	-0-	-12341	-0-	14	1	51737	2	N	-0-			-0-
03	66278	X	54286	-0-	-11992	-0-	16	1	54270	2	N	-0-			-0-
04	60660	X	49595	-0-	-11065	-0-	15	1	49580	2	N	-0-			-0-
05	59148	X	48982	-0-	-10166	-0-	16	1	48966	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

12	142321	X	110206	-0-	-32115	-0-	15	1	110191	2	N	-0-			-0-
01	135408	X	33204	-0-	-102204	-0-	5	1	33199	2	N	-0-			-0-
02	116592	X	166	-0-	-116426	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	122946	X	-0-	-0-	-122946	-0-					N	-0-			-0-
04	113550	X	25	-0-	-113525	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	110205	X	32	-0-	-110173	-0-	32	2			N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

12	61194	X	45475	-0-	-15719	-0-	15	1	45460	2	N	-0-			-0-
01	57226	X	43361	-0-	-13865	-0-	15	1	43346	2	N	-0-			-0-
02	49112	X	36952	-0-	-12160	-0-	14	1	36938	2	N	-0-			-0-
03	50530	X	39902	-0-	-10628	-0-	15	1	39887	2	N	-0-			-0-
04	44190	X	37881	-0-	-6309	-0-	15	1	37866	2	N	-0-			-0-
05	45477	X	36579	-0-	-8898	-0-	16	1	36563	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

12	69750	X	51845	-0-	-17905	-0-	15	1	51830	2	N	-0-			-0-
01	64976	X	49417	-0-	-15559	-0-	15	1	49402	2	N	-0-			-0-
02	56980	X	42876	-0-	-14104	-0-	14	1	42862	2	N	-0-			-0-
03	58249	X	45332	-0-	-12917	-0-	16	1	45316	2	N	-0-			-0-
04	52230	X	41226	-0-	-11004	-0-	15	1	41211	2	N	-0-			-0-
05	51832	X	41349	-0-	-10483	-0-	16	1	41333	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

12	91140	X	66922	-0-	-24218	-0-	15	1	66907	2	N	-0-			-0-
01	86273	X	63485	-0-	-22788	-0-	15	1	63470	2	N	-0-			-0-
02	72632	X	55458	-0-	-17174	-0-	14	1	55444	2	N	-0-			-0-
03	75547	X	57688	-0-	-17859	-0-	15	1	57673	2	N	-0-			-0-
04	68340	X	52417	-0-	-15923	-0-	15	1	52402	2	N	-0-			-0-
05	66929	X	51272	-0-	-15657	-0-	16	1	51256	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124155	X	105185	-0-	-18970	-0-	15	1	105170	2	N	-0-			-0-
01	118482	X	95395	-0-	-23087	-0-	15	1	95380	2	N	-0-			-0-
02	101612	X	82195	-0-	-19417	-0-	13	1	82182	2	N	-0-			-0-
03	112251	X	87261	-0-	-24990	-0-	15	1	87246	2	N	-0-			-0-
04	108630	X	79257	-0-	-29373	-0-	15	1	79242	2	N	-0-			-0-
05	105183	X	76055	-0-	-29128	-0-	16	1	76039	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

12	95759	X	59967	-0-	-35792	-0-	15	1	59952	2	N	-0-			-0-
01	88257	X	54471	-0-	-33786	-0-	15	1	54456	2	N	-0-			-0-
02	71876	X	49104	-0-	-22772	-0-	14	1	49090	2	N	-0-			-0-
03	72695	X	49148	-0-	-23547	-0-	15	1	49133	2	N	-0-			-0-
04	64050	X	43077	-0-	-20973	-0-	15	1	43062	2	N	-0-			-0-
05	59954	X	40320	-0-	-19634	-0-	15	1	40305	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

12	119660	X	89139	-0-	-30521	-0-	15	1	89124	2	N	-0-			-0-
01	112158	X	82415	-0-	-29743	-0-	15	1	82400	2	N	-0-			-0-
02	95480	X	71408	-0-	-24072	-0-	14	1	71394	2	N	-0-			-0-
03	99045	X	74087	-0-	-24958	-0-	16	1	74071	2	N	-0-			-0-
04	91680	X	67951	-0-	-23729	-0-	15	1	67936	2	N	-0-			-0-
05	89125	X	66643	-0-	-22482	-0-	16	1	66627	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

12	127720	X	84934	-0-	-42786	-0-	15	1	84919	2	N	-0-			-0-
01	119722	X	77609	-0-	-42113	-0-	15	1	77594	2	N	-0-			-0-
02	99428	X	65054	-0-	-34374	-0-	14	1	65040	2	N	-0-			-0-
03	101184	X	67925	-0-	-33259	-0-	15	1	67910	2	N	-0-			-0-
04	89670	X	60597	-0-	-29073	-0-	15	1	60582	2	N	-0-			-0-
05	84940	X	57953	-0-	-26987	-0-	16	1	57937	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

12	96131	X	67505	-0-	-28626	-0-	15	1	67490	2	N	-0-			-0-
01	90086	X	62805	-0-	-27281	-0-	15	1	62790	2	N	-0-			-0-
02	75572	X	53817	-0-	-21755	-0-	14	1	53803	2	N	-0-			-0-
03	77376	X	55593	-0-	-21783	-0-	16	1	55577	2	N	-0-			-0-
04	70470	X	50353	-0-	-20117	-0-	15	1	50338	2	N	-0-			-0-
05	67518	X	47345	-0-	-20173	-0-	16	1	47329	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

12	257982	X	240449	-0-	-17533	-0-	324	1	240125	2	N	-0-			-0-
01	257982	X	231431	-0-	-26551	-0-	60	1	231371	2	N	-0-			-0-
02	228928	X	206270	-0-	-22658	-0-	331	1	205939	2	N	-0-			-0-
03	247411	X	220287	-0-	-27124	-0-	305	1	219982	2	N	-0-			-0-
04	239430	X	207285	-0-	-32145	-0-	389	1	206896	2	N	-0-			-0-
05	240436	X	203654	-0-	-36782	-0-	414	1	203240	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					187
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					187
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					187
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					187
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					187
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					187

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	2			N	-0-					27
01	1054	N	515	-0-	-539	-0-	515	2			N	-0-					27
02	1036	N	464	-0-	-572	-0-	464	2			N	-0-					27
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					27
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	795	2	190	9	N	173					200
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	800	2	28	9	N	25					225

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	5514	-0-	-2577	-0-	5514	2			N	-0-					36
01	8091	X	5280	-0-	-2811	-0-	5280	2			N	-0-					36
02	7308	X	5300	-0-	-2008	-0-	5300	2			N	-0-					36
03	6324	X	5770	-0-	-554	-0-	5770	2			N	-0-					36
*04	6120	X	5337	-0-	-783	-0-	5337	2			N	-0-					36
05	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	5400	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					75
01	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	2268	2			N	-0-					75
02	3472	X	2292	-0-	-1180	-0-	2292	2			N	-0-					75
03	3844	X	3020	-0-	-824	-0-	3020	2			N	-0-					75
*04	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	2488	2			N	-0-					75
05	2542	X	2500	-0-	-42	-0-	2500	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4226	-0-	-145	-0-	4226	2			N	-0-					56
01	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2			N	-0-					56
02	4088	X	3632	-0-	-456	-0-	3631	2	1	9	N	1	1	8			56
03	4526	X	3891	-0-	-635	-0-	3891	2			N	-0-					56
*04	4320	X	4304	-0-	-16	-0-	4304	2			N	-0-					56
*05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3123	-0-	-411	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2619	-0-	-573	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
*04	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					41
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					41
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					41
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					41
*04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					41
*05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

12	10168	X	7476	-0-	-2692	-0-	7476	2			N	-0-					47
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					47
02	9184	X	7595	-0-	-1589	-0-	7595	2			N	-0-					47
03	9455	X	6325	-0-	-3130	-0-	6325	2			N	-0-					47
*04	9840	X	4402	-0-	-5438	-0-	4402	2			N	-0-					47
05	10168	X	4400	-0-	-5768	-0-	4400	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

12	7874	X	6647	-0-	-1227	-0-	6647	2			N	-0-					70
01	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	6958	2			N	-0-					70
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					70
03	7006	X	6901	-0-	-105	-0-	6901	2			N	-0-					70
*04	6780	X	6749	-0-	-31	-0-	6749	2			N	-0-					70
05	7223	X	6800	-0-	-423	-0-	6800	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

12	8277	X	5411	-0-	-2866	-0-	538	1	4873	2	N	-0-					6
01	8122	X	5428	-0-	-2694	-0-	464	1	4964	2	N	-0-					6
02	6888	X	3953	-0-	-2935	-0-	629	1	3324	2	N	-0-					6
03	6572	X	3545	-0-	-3027	-0-	900	1	2645	2	N	-0-					6
04	5250	X	2620	-0-	-2630	-0-	708	1	1912	2	N	-0-					6
*05	5425	X	2421	-0-	-3004	-0-	758	1	1663	2	N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5581	-0-	-557	-0-	555	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4876	-0-	-1262	-0-	417	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	1720	-0-	-3488	-0-	274	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	717	-0-	-4987	-0-	182	1	535	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	1337	-0-	-4063	-0-	361	1	976	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	1108	-0-	-4472	-0-	347	1	761	2	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					3
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					3
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					3
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					8
01	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2581	3			N	-0-					8
02	2632	X	2294	-0-	-338	-0-	2294	3			N	-0-					8
03	2914	X	1830	-0-	-1084	-0-	1830	3			N	-0-					8
04	2820	X	2343	-0-	-477	-0-	2343	3			N	-0-					8
05	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2727	3			N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

12	16678	X	14679	-0-	-1999	-0-	791	1	13888	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	14386	-0-	-2292	-0-	791	1	13595	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	12422	-0-	-2642	-0-	714	1	11708	3	N	-0-					-0-
03	15438	X	12792	-0-	-2646	-0-	791	1	12001	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	12446	-0-	-1774	-0-	765	1	11681	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13093	-0-	-1601	-0-	791	1	12302	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

12	7595	X	6823	-0-	-772	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	5547	-0-	-1313	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	6939	-0-	-408	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6174	-0-	-696	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6720	-0-	-379	-0-	6720	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

*07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	184 11	1 9	2758	2	Y	10	38	1			-0-
*08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	154 68	1 9	2150	2	Y	62	44	1			18
*09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					18
*10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					18
*11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	3100	N	3701	-0-	601	601	3701	2			Y	-0-					18
*02	2800	N	4055	-0-	1255	1856	4022	2	33	9	Y	30	32	1			16
*03	3100	N	3115	-0-	15	1871	3102	2	13	9	Y	12	22	1			6
*04	7761	X	5890	-0-	-1871	-0-	5839	2	51	9	Y	46	2	8			50
*05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8596	2	105	9	Y	95	83	1	2	8	60

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

*08	2015	X	1120	-0-	-895	-0-	75	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1247	2	17	9	Y	15	10	1			5
*03	3100	N	5608	-0-	2508	2508	5557	2	51	9	Y	46	40	1			11
*04	3000	N	2530	-0-	-470	2038	2517	2	13	9	Y	12	1	8			22
*05	3100	N	1217	-0-	-1883	155	1217	2			Y	-0-	12	1	1	8	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	146144					N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

12	4402	X	4042	-0-	-360	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3522	-0-	-342	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3848	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

12	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	291	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	291	1	2696	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2580	-0-	-80	-0-	321	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	321	1	2563	2	Y	-0-					-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	321	1	2993	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113894	X	78905	-0-	-34989	-0-	1149	1	77043	2	N	648	723	1			175
							713	9									
01	109337	X	87863	-0-	-21474	-0-	1228	1	86029	2	N	551	563	1			163
							606	9									
02	95508	X	78975	-0-	-16533	-0-	1219	1	77151	2	N	550	576	1			137
							605	9									
03	101246	X	85217	-0-	-16029	-0-	1259	1	83301	2	N	597	559	1			175
							657	9									
04	94830	X	79423	-0-	-15407	-0-	1239	1	77534	2	N	591	566	1			200
							650	9									
05	87854	X	79550	-0-	-8304	-0-	1254	1	77710	2	N	533	565	1			168
							586	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

12	112499	X	93451	-0-	-19048	-0-	1243	1	91926	2	N	256	346	1			137
							282	9									
01	108376	X	85649	-0-	-22727	-0-	1232	1	84218	2	N	181	190	1			128
							199	9									
02	93772	X	77152	-0-	-16620	-0-	1237	1	75670	2	N	223	189	1			162
							245	9									
03	99479	X	82335	-0-	-17144	-0-	1267	1	80805	2	N	239	369	1			32
							263	9									
04	92220	X	76322	-0-	-15898	-0-	1204	1	74840	2	N	253	190	1			95
							278	9									
05	93465	X	78107	-0-	-15358	-0-	1267	1	76584	2	N	233	178	1			150
							256	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					11
01	14B2 EXT		5753	-0-	5753	5753	5753	2			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		2700	-0-	2700	8453	2700	2			Y	-0-					11
03	14B2 EXT		3709	-0-	3709	12162	3709	2			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		384	-0-	384	12546	384	2			Y	-0-					11
*05	16411	X	3865	-0-	-12546	-0-	3865	2			Y	-0-					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	702	-0-	-259	-0-	55	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	716	-0-	-152	-0-	51	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	60	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	63	1	716	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

12	3100	N	3154	-0-	54	54	341	1	2788	2	Y	23	22	1			9
							25	9									
01	2535	N	2481	-0-	-54	-0-	281	1	2161	2	Y	35	28	1	7	8	9
							39	9									
02	2072	X	1918	-0-	-154	-0-	438	1	1423	2	Y	52	24	1	18	8	19
							57	9									
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	288	1	2354	2	Y	70	77	1			12
							77	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	298	1	2575	2	Y	59	61	1			10
							65	9									
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	347	1	2645	2	Y	35	34	1			11
							39	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	807	-0-	-185	-0-	88 1	1 9	719	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	572	-0-	-420	-0-	65 1	1 9	506	2	Y	1	1	8			-0-
02	784	N	647	-0-	-137	-0-	114 6	1 9	527	2	Y	5	5	8			-0-
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	62 2	1 9	662	2	Y	2	1	1			1
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	893	2	Y	1	2	1			-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	751	2	Y	1	1	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2527	-0-	-1751	-0-	275 1	1 9	2251	2	Y	1	2	1			-0-
01	4278	X	2142	-0-	-2136	-0-	244 14	1 9	1884	2	Y	13	5	1	6	8	2
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	132 14	1 9	2547	2	Y	13	5	1	6	8	4
03	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	270 6	1 9	2217	2	Y	5	8	1			1
04	2730	X	2246	-0-	-484	-0-	245 6	1 9	1995	2	Y	5	5	1			1
05	2976	X	999	-0-	-1977	-0-	116 3	1 9	880	2	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	11 1 2 9		89	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	61	-0-	-156	-0-	7 1 2 9		52	2	Y	2	1	1			1
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		64	2	Y	2	2	1			1
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	6 1 7 9		50	2	Y	6	6	1			1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9		107	2	Y	5	5	1			1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5 1 3 9		46	2	Y	3	3	1			1

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	281 1 7 9		2297	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1980	-0-	-903	-0-	228 1 7 9		1745	2	Y	6	6	8			-0-
02	2128	X	1806	-0-	-322	-0-	89 1 3 9		1714	2	Y	3	3	8			-0-
03	2573	X	1531	-0-	-1042	-0-	166 1		1365	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2178	-0-	-312	-0-	225 1		1953	2	Y	-0-					-0-
*05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	313 1		2388	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584 2				Y	-0-					-0-
01	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	2569 2		6	9	Y	5	5	8			-0-
02	2576	X	2278	-0-	-298	-0-	2269 2		9	9	Y	8	8	8			-0-
03	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	2433 2		1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2640	X	2397	-0-	-243	-0-	2397 2				Y	-0-					-0-
05	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	102 1		2412	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5200	-0-	-1155	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5129	-0-	-1226	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4373	-0-	-1367	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5044	-0-	-784	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4321	-0-	-899	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	800	1	6143	2	Y	-0-					5
01	7099	X	6801	-0-	-298	-0-	779	1	6022	2	Y	-0-					5
02	6412	X	5643	-0-	-769	-0-	5643	2			Y	-0-					5
03	7037	X	7011	-0-	-26	-0-	776	1	6235	2	Y	-0-					5
04	6810	X	6780	-0-	-30	-0-	766	1	6014	2	Y	-0-					5
05	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	761	1	5865	2	Y	-0-					5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	6233	2			N	-0-					10
01	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					10
02	5936	X	5101	-0-	-835	-0-	5101	2			N	-0-					10
03	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	5668	2			N	-0-					10
04	6030	X	5710	-0-	-320	-0-	5710	2			N	-0-					10
05	6231	X	5757	-0-	-474	-0-	5757	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	118	1	1604	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	114	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	115	1	1519	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	129	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	369	1	2382	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	359	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2779	-0-	-217	-0-	328	1	2444	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3317	X	2863	-0-	-454	-0-	354	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2694	-0-	-516	-0-	346	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	343	1	2368	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	206	1	2791	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	192	1	2386	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
02	2772	X	2250	-0-	-522	-0-	161	1	2080	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
*03	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	174	1	2266	2	Y	18	13	1			9
							20	9									
04	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	197	1	2388	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
05	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	187	1	2371	2	Y	6	3	1			8
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	489	1	3999	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	4291	-0-	-1475	-0-	496	1	3781	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
02	5012	X	4714	-0-	-298	-0-	232	1	4472	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	5301	X	4381	-0-	-920	-0-	476	1	3905	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	447	1	3654	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4320	-0-	-888	-0-	501	1	3819	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	1733	-0-	-2421	-0-	189	1	1544	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	1232	-0-	-2922	-0-	141	1	1087	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	294	1	5689	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	412	1	3385	2	Y	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	342	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	2784	-0-	-1835	-0-	321	1	2463	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	53	1	332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	32	1	364	2	N	-0-					-0-
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4328	-0-	-1252	-0-	472	1	3856	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4155	-0-	-1425	-0-	479	1	3664	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	4928	X	4420	-0-	-508	-0-	218	1	4193	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	5208	X	4043	-0-	-1165	-0-	439	1	3604	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	406	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4124	-0-	-774	-0-	478	1	3646	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6042	-0-	-995	-0-	415	1	5627	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	458	1	5528	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5471	-0-	-437	-0-	413	1	5058	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6040	-0-	-377	-0-	435	1	5605	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5691	-0-	-519	-0-	444	1	5247	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	415	1	5102	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3353	-0-	-1421	-0-	3350	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3302	-0-	-1010	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3933	-0-	-841	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

12	7719	X	5982	-0-	-1737	-0-	652	1	5330	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	5967	-0-	-1535	-0-	689	1	5259	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
02	6720	X	6432	-0-	-288	-0-	317	1	6102	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
03	6944	X	6049	-0-	-895	-0-	657	1	5392	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	611	1	4989	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	5936	-0-	-1194	-0-	688	1	5248	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

12	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	281	1	3810	2	Y	-0-	28	1			2
01	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	306	1	3725	2	Y	-0-					2
02	4144	X	3457	-0-	-687	-0-	255	1	3190	2	Y	11					13
							12	9									
03	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	286	1	3736	2	Y	-0-					13
04	4440	X	3737	-0-	-703	-0-	285	1	3440	2	Y	11					24
							12	9									
05	4092	X	3522	-0-	-570	-0-	264	1	3258	2	Y	-0-					24

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

12	6200	X	5658	-0-	-542	-0-	1047	1	4587	2	Y	22					41
							24	9									
01	5890	X	5351	-0-	-539	-0-	938	1	4380	2	Y	30	60	1			11
							33	9									
02	5068	X	4767	-0-	-301	-0-	1023	1	3744	2	Y	-0-					11
03	5673	X	4895	-0-	-778	-0-	1068	1	3827	2	Y	-0-					11
04	5490	X	5379	-0-	-111	-0-	1129	1	4250	2	Y	-0-					11
05	5673	X	5390	-0-	-283	-0-	1159	1	4211	2	Y	18					29
							20	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

12	10509	X	9200	-0-	-1309	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10842	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	9380	X	8956	-0-	-424	-0-	8912	2	44	9	N	40	40	8			-0-
03	10013	X	9070	-0-	-943	-0-	9062	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	10530	X	8755	-0-	-1775	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9115	-0-	-1766	-0-	370	1	8745	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					40
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	6	1	65	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	15	1	195	2	N	-0-					40
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	1	1	8			40
							1	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

12	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	589	1	4862	2	N	136	178	1	4	8	49
							150	9									
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	589	1	4256	2	N	17	17	8			49
							19	9									
02	5096	X	3049	-0-	-2047	-0-	532	1	2166	2	N	319	315	1	5	8	48
							351	9									
03	5642	X	2366	-0-	-3276	-0-	538	1	1828	2	N	-0-					48
04	5460	X	2202	-0-	-3258	-0-	401	1	1797	2	N	4	4	8			48
							4	9									
05	5611	X	2294	-0-	-3317	-0-	381	1	1892	2	N	19	2	8			65
							21	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

12	1891	X	1581	-0-	-310	-0-	1501	2	80	9	N	73	1	8			141
01	1891	X	1128	-0-	-763	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8			141
02	1428	N	1101	-0-	-327	-0-	1101	2			N	-0-					141
03	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1374	2	75	9	N	68	176	1	1	8	32
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			32
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					32

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					77
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					77
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					77
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					77
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					77
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

12	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2767	2			N	-0-					20
01	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	2423	2			N	-0-					20
02	2772	X	2037	-0-	-735	-0-	2037	2			N	-0-					20
03	2759	X	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-					20
04	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2			N	-0-					20
*05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	352	1	5281	2	Y	18	15	1			12
							20	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	297	1	4315	2	Y	26	22	1			16
							29	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	291	1	4087	2	Y	23	27	1			12
							25	9									
03	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	308	1	4218	2	Y	21	1	8			32
							23	9									
04	4860	X	3154	-0-	-1706	-0-	218	1	2918	2	Y	16	25	1			23
							18	9									
05	5022	X	2942	-0-	-2080	-0-	206	1	2719	2	Y	15	5	8			33
							17	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			145
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1	9	N	1	1	8			145
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1	1	8			145
03	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-					145
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					145
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	689	2	7	9	N	6					151

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

12	1333	X	1079	-0-	-254	-0-	1060	2	19	9	N	17					90
01	1333	X	720	-0-	-613	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			90
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	915	2			N	-0-					90
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					90
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4	4	8			90
*05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	N	7	2	8			95

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					27
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					27
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			27
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					27
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	8			27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			84
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					84
02	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	1107	2	3	9	N	3	3	8			84
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2688	2	59	9	N	54	1	8			137
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					137
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					137

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	493	1	1004	2	N	-0-					40
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	610	1	1298	2	N	-0-					40
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	493	1	832	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	478	1	518	2	N	-0-					40
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	558	1	954	2	N	-0-					40
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1228	-0-	-198	-0-	404	1	824	2	N	-0-					107
01	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	443	1	941	2	N	-0-					107
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	488	1	822	2	N	-0-					107
03	1240	N	955	-0-	-285	-0-	458	1	497	2	N	-0-					107
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	456	1	781	2	N	-0-					107
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					107

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	405	1	3904	2	Y	-0-					16
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	289	1	2972	2	Y	-0-					16
02	3948	X	2375	-0-	-1573	-0-	237	1	2138	2	Y	-0-					16
03	4371	X	2247	-0-	-2124	-0-	251	1	1996	2	Y	-0-					16
04	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	298	1	3163	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
05	4309	X	1776	-0-	-2533	-0-	199	1	1577	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2400	X	1831	-0-	-569	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*07	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*09	2310	X	1866	-0-	-444	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*10	2294	X	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*12	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2212	N	1911	-0-	-301	-0-	1910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2170	N	361	-0-	-1809	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
*05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2201	-0-	-372	-0-	240	1	1961	2	Y	-0-					174
01	2573	X	1746	-0-	-827	-0-	174	1	1572	2	Y	-0-					174
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	212	1	1951	2	Y	-0-					174
03	2201	N	1341	-0-	-860	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					174
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	160	1	1759	2	Y	-0-					174
05	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	251	1	1799	2	Y	-0-					174

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					113
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					113
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					113
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					113
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					28
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					28
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					28
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					28
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					28
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					28

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

12	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	89 13	1 9	1509	2	Y	12	63	1			13
01	3038	X	1298	-0-	-1740	-0-	68 1	1 9	1229	2	Y	1	1	8			13
02	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					13
03	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	89 1	1 9	1356	2	Y	1	1	8			13
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	2	Y	-0-					13
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	76 1	1 9	1177	2	Y	1	1	8			13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

12	3658	X	1928	-0-	-1730	-0-	520	1	1408	2	N	-0-					77
01	3658	X	1391	-0-	-2267	-0-	240	1	1151	2	N	-0-					77
02	3724	X	3607	-0-	-117	-0-	750	1	2857	2	N	-0-					77
03	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	675	1	2658	2	N	-0-					77
04	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	600	1	2773	2	N	-0-					77
05	3999	X	3309	-0-	-690	-0-	930	1	2379	2	N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	326	1	2709	2	N	-0-					67
01	1705	X	426	-0-	-1279	-0-	47	1	378	2	N	1	1	8			67
							1	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					67
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					67
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

12	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1489	-0-	-588	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

12	5611	X	3685	-0-	-1926	-0-	362	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	306	1	4083	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	387	1	4185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	427	1	4705	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	389	1	4201	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3407	-0-	-1646	-0-	304	1	3100	2	N	3					3
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	946	-0-	-387	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			3
01	1333	X	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-	3	1			-0-
02	1372	N	961	-0-	-411	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	725	-0-	-505	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

12	1891	X	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1297	-0-	-501	-0-	1296	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1428	N	1152	-0-	-276	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

12	176674	X	176674	-0-	-0-	-0-	520	1	176154	2	N	-0-					-0-
01	169677	X	169677	-0-	-0-	-0-	970	1	168705	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	147201	X	147201	-0-	-0-	-0-	879	1	146322	2	N	-0-					-0-
03	176669	X	155871	-0-	-20798	-0-	933	1	154938	2	N	-0-					-0-
04	170970	X	131458	-0-	-39512	-0-	952	1	130506	2	N	-0-					-0-
05	176669	X	113539	-0-	-63130	-0-	970	1	112569	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2227	-0-	-1214	-0-	1147	1	1079	2	N	1	1	8			63
							1	9									
01	3007	X	2097	-0-	-910	-0-	962	1	1135	2	N	-0-					63
02	2688	X	2022	-0-	-666	-0-	851	1	1171	2	N	-0-					63
03	2604	X	1902	-0-	-702	-0-	928	1	972	2	N	2	2	8			63
							2	9									
04	2520	X	2220	-0-	-300	-0-	1110	1	1110	2	N	-0-					63
*05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1147	1	1375	2	N	2	2	8			63
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4447	2	4	9	Y	4					20
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-	20	1			-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4382	2	3	9	Y	3					3
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5037	2	3	9	Y	3	3	8			3
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4532	2	3	9	Y	3	1	1			5
*05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					5

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2017

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	46	1	6068	2	Y	-0-					2
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	46	1	6445	2	Y	52	40	1			14
							57	9									
02	5768	X	5361	-0-	-407	-0-	40	1	5321	2	Y	-0-					14
03	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	44	1	5987	2	Y	96	75	1			35
							106	9									
04	6330	X	5045	-0-	-1285	-0-	44	1	5001	2	Y	-0-					35
05	6541	X	5249	-0-	-1292	-0-	41	1	5184	2	Y	22					57
							24	9									

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	3519	-0-	-2495	-0-	382	1	3137	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4402	-0-	-1209	-0-	469	1	3933	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	2196	-0-	-2872	-0-	256	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	2801	-0-	-2810	-0-	325	1	2476	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	2140	-0-	-2570	-0-	247	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	2448	-0-	-1954	-0-	275	1	2173	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	7493	-0-	-1125	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
*05	191691	X	191691	-0-	-0-	-0-	191691	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	7019	-0-	-266	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5875	-0-	-1503	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4370	-0-	-2294	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4917	-0-	-2461	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4822	-0-	-1958	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5221	-0-	-1785	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	6507	-0-	-2483	-0-	186	1	6321	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	6731	-0-	-2259	-0-	180	1	6551	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6960	-0-	-460	-0-	168	1	6792	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7868	-0-	-347	-0-	186	1	7682	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7724	-0-	-226	-0-	156	1	7568	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	4312	-0-	-3407	-0-	108	1	4204	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	94	1	5849	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5261	-0-	-536	-0-	92	1	5169	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4058	-0-	-1178	-0-	64	1	3993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5952	X	4875	-0-	-1077	-0-	96	1	4778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	100	1	5747	2	N	-0-					-0-
*05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	124	1	5966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8990	-0-	-868	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	8932	-0-	-2662	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9892	-0-	-580	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10698	-0-	-896	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9309	-0-	-111	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9771	-0-	-1172	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8355	-0-	-604	-0-	63	1	8292	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	60	1	8497	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7209	-0-	-1023	-0-	54	1	7155	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8072	-0-	-1042	-0-	59	1	8012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8820	X	5331	-0-	-3489	-0-	46	1	5285	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7745	-0-	-811	-0-	61	1	7684	2	N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5313	-0-	-2468	-0-	523	1	4790	2	N	-0-					112
01	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	451	1	6029	2	N	1	1	8			112
							1	9									
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	629	1	6816	2	N	-0-					112
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	650	1	7166	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	596	1	6434	2	N	-0-					112
05	8246	X	7493	-0-	-753	-0-	666	1	6810	2	N	15					127
							17	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10807	-0-	-663	-0-	10806	2	1	9	Y	1	1	8			84
01	11470	X	10121	-0-	-1349	-0-	10118	2	3	9	Y	3	3	8			84
02	10360	X	9456	-0-	-904	-0-	9454	2	2	9	Y	2	2	8			84
03	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13333	2	3	9	Y	3	3	8			84
04	10650	X	9579	-0-	-1071	-0-	9579	2			Y	-0-					84
05	10819	X	10386	-0-	-433	-0-	10386	2			Y	-0-					84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
01	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12737	-0-	-221	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10980	-0-	-1830	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12032	-0-	-1205	-0-	12032	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	7085	-0-	-1905	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
01	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
02	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15135	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14634	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13484	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7528	-0-	-935	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
02	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
*05	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
01	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6119	-0-	-2809	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6659	-0-	-1981	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7265	-0-	-1663	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5686	-0-	-700	-0-	304	1	5382	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	299	1	5051	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5656	X	5221	-0-	-435	-0-	292	1	4928	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6262	X	5341	-0-	-921	-0-	308	1	5033	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5451	-0-	-609	-0-	310	1	5141	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5333	-0-	-433	-0-	311	1	5019	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7539	-0-	-676	-0-	7538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8215	X	6682	-0-	-1533	-0-	6673	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	7420	X	6467	-0-	-953	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6978	-0-	-710	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5870	-0-	-1570	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
*05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7609	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

12	7347	X	6240	-0-	-1107	-0-	334	1	5906	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6496	-0-	-851	-0-	363	1	6133	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5812	-0-	-656	-0-	325	1	5487	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6065	-0-	-1096	-0-	350	1	5715	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5737	-0-	-953	-0-	326	1	5411	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	340	1	5486	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

12	6665	X	5850	-0-	-815	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5887	-0-	-995	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5577	-0-	-639	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	5961	-0-	-921	-0-	5961	2			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5726	-0-	-184	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5791	-0-	-378	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

12	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10416	X	9736	-0-	-680	-0-	9733	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	9100	X	8532	-0-	-568	-0-	8530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10075	X	7496	-0-	-2579	-0-	7492	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	9750	X	9050	-0-	-700	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9352	-0-	-506	-0-	9351	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

12	34255	X	27304	-0-	-6951	-0-	27304	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	25479	-0-	-7288	-0-	25478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	27944	X	22630	-0-	-5314	-0-	22628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30938	X	25895	-0-	-5043	-0-	25892	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	27210	X	24310	-0-	-2900	-0-	24306	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	27311	X	24518	-0-	-2793	-0-	24516	2	2	9	N	2	2	8			-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-
01	9114	X	8468	-0-	-646	-0-	8468	2			Y	-0-					-0-
02	8232	X	7196	-0-	-1036	-0-	7196	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	8117	-0-	-1555	-0-	8117	2			Y	-0-					-0-
04	9360	X	7571	-0-	-1789	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	7725	-0-	-1947	-0-	7723	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

12	4278	X	3490	-0-	-788	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	2309	-0-	-1969	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3612	X	3162	-0-	-450	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	2773	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24614	X	22568	-0-	-2046	-0-	22565	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	24614	X	23517	-0-	-1097	-0-	23503	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	21700	X	19735	-0-	-1965	-0-	19728	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	24025	X	21352	-0-	-2673	-0-	21339	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	23250	X	20088	-0-	-3162	-0-	20086	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	23529	X	21585	-0-	-1944	-0-	21572	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5324	-0-	-783	-0-	374	1	4950	2	Y	-0-					2
01	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	381	1	4921	2	Y	-0-					2
02	5320	X	4141	-0-	-1179	-0-	330	1	3811	2	Y	-0-					2
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	443	1	5639	2	Y	-0-					2
04	5250	X	4853	-0-	-397	-0-	370	1	4483	2	Y	-0-					2
*05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	443	1	5190	2	Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15779	X	14274	-0-	-1505	-0-	535	1	13739	2	Y	-0-					-0-
01	15035	X	12517	-0-	-2518	-0-	467	1	11958	2	Y	84	49	1			35
							92	9									
02	13636	X	12135	-0-	-1501	-0-	501	1	11634	2	Y	-0-					35
03	15097	X	13200	-0-	-1897	-0-	543	1	12657	2	Y	-0-					35
04	14610	X	13047	-0-	-1563	-0-	540	1	12468	2	Y	35	54	1			16
							39	9									
05	14260	X	12540	-0-	-1720	-0-	500	1	12019	2	Y	19					35
							21	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	895	1	22965	2	Y	-0-					-0-
01	25885	X	22237	-0-	-3648	-0-	832	1	21313	2	Y	84	49	1			35
							92	9									
02	23380	X	19600	-0-	-3780	-0-	809	1	18791	2	Y	-0-					35
03	25885	X	21606	-0-	-4279	-0-	888	1	20718	2	Y	-0-					35
04	24180	X	20587	-0-	-3593	-0-	852	1	19698	2	Y	34	54	1			15
							37	9									
05	23870	X	20783	-0-	-3087	-0-	830	1	19933	2	Y	18					33
							20	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	8096	-0-	-367	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7817	-0-	-646	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
*05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30473	X	24323	-0-	-6150	-0-	87	1	24234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	28954	X	23523	-0-	-5431	-0-	93	1	23427	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	25424	X	21160	-0-	-4264	-0-	84	1	21074	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	27032	X	23427	-0-	-3605	-0-	93	1	23331	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	26160	X	22724	-0-	-3436	-0-	90	1	22628	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	24335	X	22863	-0-	-1472	-0-	93	1	22762	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

12	5518	X	3963	-0-	-1555	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3970	-0-	-314	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	3452	-0-	-1291	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4300	-0-	-170	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3945	-0-	-581	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

12	22723	X	19806	-0-	-2917	-0-	743	1	19063	2	Y	-0-					1
01	19902	X	17313	-0-	-2589	-0-	651	1	16662	2	Y	-0-					1
02	18956	X	16471	-0-	-2485	-0-	679	1	15792	2	Y	-0-					1
03	20987	X	18199	-0-	-2788	-0-	748	1	17451	2	Y	-0-					1
04	20310	X	17485	-0-	-2825	-0-	725	1	16760	2	Y	-0-					1
05	19809	X	17554	-0-	-2255	-0-	701	1	16853	2	Y	-0-					1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

12	5797	X	5289	-0-	-508	-0-	372	1	4917	2	Y	-0-					9
01	5797	X	5453	-0-	-344	-0-	392	1	5061	2	Y	-0-					9
02	5124	X	4824	-0-	-300	-0-	385	1	4439	2	Y	-0-					9
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	408	1	5194	2	Y	-0-					9
04	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	413	1	4998	2	Y	-0-					9
05	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	376	1	4404	2	Y	-0-					9

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

12	12431	X	11348	-0-	-1083	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11137	-0-	-1294	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9873	-0-	-1355	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9913	-0-	-1712	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	7319	-0-	-3661	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9851	-0-	-1495	-0-	9849	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

12	32736	X	28906	-0-	-3830	-0-	28906	2			Y	-0-					-0-
01	32364	X	28322	-0-	-4042	-0-	28322	2			Y	-0-					-0-
02	28784	X	25254	-0-	-3530	-0-	25254	2			Y	-0-					-0-
03	30380	X	26575	-0-	-3805	-0-	26575	2			Y	-0-					-0-
04	28860	X	26680	-0-	-2180	-0-	26680	2			Y	-0-					-0-
05	28892	X	25852	-0-	-3040	-0-	25851	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	21421	-0-	-2077	-0-	803	1	20618	2	Y	-0-					-0-
01	23901	X	19635	-0-	-4266	-0-	738	1	18897	2	Y	-0-					-0-
02	21588	X	16952	-0-	-4636	-0-	699	1	16253	2	Y	-0-					-0-
03	23901	X	19388	-0-	-4513	-0-	797	1	18591	2	Y	-0-					-0-
04	21030	X	18393	-0-	-2637	-0-	763	1	17630	2	Y	-0-					-0-
05	21421	X	18835	-0-	-2586	-0-	753	1	18082	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	14529	-0-	-3358	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	13200	-0-	-4687	-0-	13199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16156	X	12314	-0-	-3842	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14387	-0-	-1237	-0-	14385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14769	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
01	38427	X	38427	-0-	-0-	-0-	38427	2			N	-0-					-0-
02	34584	X	34584	-0-	-0-	-0-	34584	2			N	-0-					-0-
03	35047	X	35047	-0-	-0-	-0-	35047	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	31021	-0-	-3779	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
05	35960	X	30350	-0-	-5610	-0-	30350	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33449	X	29903	-0-	-3546	-0-	29886	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	32860	X	28238	-0-	-4622	-0-	28201	2	37	9	N	34	34	8			-0-
02	28112	X	25189	-0-	-2923	-0-	25159	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	31124	X	22237	-0-	-8887	-0-	22235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29280	X	26393	-0-	-2887	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	27176	-0-	-2739	-0-	27174	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250	X	20522	-0-	-2728	-0-	20522	2			Y	-0-					-0-
01	23064	X	19395	-0-	-3669	-0-	19394	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	19544	X	17396	-0-	-2148	-0-	17395	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	21266	X	18276	-0-	-2990	-0-	18276	2			Y	-0-					-0-
04	20580	X	17907	-0-	-2673	-0-	17907	2			Y	-0-					-0-
05	20522	X	17260	-0-	-3262	-0-	17259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7005	-0-	-745	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6900	-0-	-1020	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7105	-0-	-1079	-0-	7105	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	14572	-0-	-1703	-0-	110	1	14462	2	N	-0-					-0-
01	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	122	1	17167	2	N	-0-					-0-
02	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	111	1	14635	2	N	-0-					-0-
03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	116	1	15881	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	13363	-0-	-3377	-0-	117	1	13246	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	13717	-0-	-3581	-0-	107	1	13607	2	N	3					3
							3	9									

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	6402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6231	X	6176	-0-	-55	-0-	6175	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6048	X	5094	-0-	-954	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	5830	-0-	-650	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	5825	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	17882	-0-	-2268	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	18518	-0-	-1105	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	16740	-0-	-676	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
03	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17730	-0-	-660	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17878	-0-	-660	-0-	17878	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	2626	-0-	-9557	-0-	8	1	2618	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	9196	-0-	-2987	-0-	53	1	9143	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	7560	-0-	-2548	-0-	45	1	7515	2	N	-0-					-0-
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	50	1	8192	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	5313	-0-	-3597	-0-	38	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	6209	-0-	-2998	-0-	53	1	6156	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25947	X	20309	-0-	-5638	-0-	20303	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	25637	X	20337	-0-	-5300	-0-	20326	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	23156	X	17057	-0-	-6099	-0-	17050	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	25637	X	17128	-0-	-8509	-0-	17122	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	20490	X	17778	-0-	-2712	-0-	17761	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
05	20336	X	17818	-0-	-2518	-0-	17816	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	2			Y	-0-					-0-
01	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	21241	2			Y	-0-					-0-
02	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	2			Y	-0-					-0-
03	21545	X	20255	-0-	-1290	-0-	20255	2			Y	-0-					-0-
04	20850	X	18981	-0-	-1869	-0-	18981	2			Y	-0-					-0-
05	21545	X	18962	-0-	-2583	-0-	18962	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	14416	-0-	-1425	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14535	-0-	-345	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13175	-0-	-601	-0-	13173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15252	X	14731	-0-	-521	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13205	-0-	-1555	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13729	-0-	-872	-0-	13729	2			N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	6911	-0-	-1800	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6618	-0-	-1380	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5749	-0-	-1195	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6263	-0-	-1084	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5979	-0-	-951	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2373	-0-	-1626	-0-	148	1	2225	2	N	-0-					70
01	3224	X	2329	-0-	-895	-0-	150	1	2179	2	N	-0-					70
02	2772	X	1787	-0-	-985	-0-	119	1	1668	2	N	-0-					70
03	2852	X	1736	-0-	-1116	-0-	118	1	1618	2	N	-0-					70
04	2760	X	1640	-0-	-1120	-0-	114	1	1526	2	N	-0-					70
05	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	149	1	1964	2	N	-0-					70

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43617	X	30166	-0-	-13451	-0-	30166	2			N	-0-					20
01	40889	X	36684	-0-	-4205	-0-	36684	2			N	-0-					20
02	35028	X	31345	-0-	-3683	-0-	31345	2			N	-0-					20
03	35092	X	33105	-0-	-1987	-0-	33105	2			N	-0-					20
04	35490	X	30565	-0-	-4925	-0-	30565	2			N	-0-					20
05	36673	X	30253	-0-	-6420	-0-	30253	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69967	X	52259	-0-	-17708	-0-	52259	2			N	-0-					-0-
01	66154	X	57367	-0-	-8787	-0-	57367	2			N	-0-					-0-
02	57344	X	49509	-0-	-7835	-0-	49509	2			N	-0-					-0-
03	58993	X	55148	-0-	-3845	-0-	55148	2			N	-0-					-0-
04	55530	X	49071	-0-	-6459	-0-	49071	2			N	-0-					-0-
05	57381	X	52853	-0-	-4528	-0-	52853	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129270	X	108964	-0-	-20306	-0-	108964	2			N	-0-					3
01	124496	X	96125	-0-	-28371	-0-	96125	2			N	-0-					3
02	107968	X	81197	-0-	-26771	-0-	81197	2			N	-0-					3
03	116405	X	94266	-0-	-22139	-0-	94266	2			N	-0-					3
04	109470	X	86901	-0-	-22569	-0-	86901	2			N	-0-					3
05	108965	X	86164	-0-	-22801	-0-	86164	2			N	-0-					3

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	1321	1	11156	2	N	61	55	1			34
							67	9									
01	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	1126	1	10102	2	N	45	22	1			57
							50	9									
*02	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	570	1	8533	2	N	53	99	1			11
							58	9									
*03	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	931	1	8433	2	N	32	19	1			24
							35	9									
*04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	837	1	7934	2	N	19	18	1			25
							21	9									
*05	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	770	1	7659	2	N	3					28
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3751	2	65	9	Y	59	57	1			12
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3716	2	66	9	Y	60	58	1			14
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3425	2	37	9	Y	34	23	1			25
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3811	2	56	9	Y	51	58	1			18
*04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3648	2	50	9	Y	45	47	1			16
*05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3756	2	50	9	Y	45	34	1			27

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

12	1674	X	4	-0-	-1670 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	583	2	N	2					2
							2	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	N	4	5	1			1
							4	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	163	1	1477	2	N	7	3	1			5
							8	9									
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	1	3	1			3
							1	9									
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	84	1	835	2	N	1					4
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9819	-0-	6719	6719	1034	1	8731	2	N	49	34	1			25
							54	9									
01	14049	X	7330	-0-	-6719	-0-	732	1	6566	2	N	29	16	1			38
							32	9									
02	10248	X	5251	-0-	-4997	-0-	327	1	4891	2	N	30	62	1			6
							33	9									
03	11346	X	4703	-0-	-6643	-0-	466	1	4218	2	N	17	10	1			13
							19	9									
04	10980	X	4005	-0-	-6975	-0-	381	1	3615	2	N	8	9	1			12
							9	9									
05	11346	X	3532	-0-	-7814	-0-	322	1	3208	2	N	2					14
							2	9									

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4349	2	25	9	Y	23					36
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4456	2	33	9	Y	30	35	1			31
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3811	2	29	9	Y	26	37	1			20
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4496	2	34	9	Y	31					51
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4522	2	34	9	Y	31	39	1			43
*05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4632	2	30	9	Y	27	38	1			32

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4270	-0-	-378	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4150	-0-	-650	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4239	-0-	-690	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2485	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2833	2	2	9	Y	2	2	1			1
*04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2865	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	3100	N	3237	-0-	137	137	3230	2	7	9	Y	6	5	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

12	3162	X	1653	-0-	-1509	-0-	1605	2	48	9	Y	44	38	1			14
01	3224	X	2099	-0-	-1125	-0-	2065	2	34	9	Y	31	38	1			7
02	2912	X	2315	-0-	-597	-0-	2275	2	40	9	Y	36	38	1			5
03	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2297	2	45	9	Y	41	27	1			19
04	2850	X	2357	-0-	-493	-0-	2320	2	37	9	Y	34	41	1			12
05	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	2418	2	41	9	Y	37	27	1			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			Y	-0-					-0-
01	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	16415	2			Y	-0-					-0-
02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	14030	2			Y	-0-					-0-
03	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			Y	-0-					-0-
*04	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			Y	-0-					-0-
*05	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

12	9951	X	8615	-0-	-1336	-0-	8598	2	17	9	N	15	12	1			36
01	9889	X	8379	-0-	-1510	-0-	8366	2	13	9	N	12	12	1			36
02	8512	X	7416	-0-	-1096	-0-	7405	2	11	9	N	10	10	1			36
03	9145	X	7982	-0-	-1163	-0-	7968	2	14	9	N	13	12	1			37
04	8670	X	7569	-0-	-1101	-0-	7556	2	13	9	N	12	12	1			37
05	8618	X	7697	-0-	-921	-0-	7682	2	15	9	N	14	13	1			38

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

12	4371	X	3661	-0-	-710	-0-	3661	2			N	-0-					95
01	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-					95
02	3808	X	3617	-0-	-191	-0-	3617	2			N	-0-					95
03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	3967	2			N	-0-					95
04	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	3777	2			N	-0-					95
05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3867	2	8	9	N	7					102

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

12	11129	X	9333	-0-	-1796	-0-	9333	2			Y	-0-					-0-
01	10881	X	9176	-0-	-1705	-0-	9176	2			Y	-0-					-0-
02	9800	X	8029	-0-	-1771	-0-	8029	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	8670	-0-	-1715	-0-	8670	2			Y	-0-					-0-
04	9360	X	7969	-0-	-1391	-0-	7969	2			Y	-0-					-0-
05	9331	X	7771	-0-	-1560	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1158	-0-	-1756	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	928	-0-	-836	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	928	-0-	-684	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	372	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	411	1	4936	2	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	386	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4078	-0-	-789	-0-	386	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3191	-0-	-1519	-0-	267	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4481	-0-	-386	-0-	355	1	4126	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	51	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	89	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	46	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1479	-0-	-411	-0-	41	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	41	1	1389	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3174	-0-	-1321	-0-	120	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3196	-0-	-1113	-0-	128	1	3068	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2695	-0-	-917	-0-	104	1	2591	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2921	-0-	-644	-0-	91	1	2830	2	N	-0-					-0-
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	91	1	3186	2	N	-0-					-0-
*05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	100	1	3351	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1628	-0-	-1286	-0-	76	1	1544	2	N	7	11	1			4
							8	9									
01	2914	X	1334	-0-	-1580	-0-	67	1	1260	2	N	6	3	1			7
							7	9									
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	116	1	2472	2	N	16	19	1			4
							18	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	74	1	1791	2	N	6	5	1			5
							7	9									
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1568	2	N	3	4	1			4
							3	9									
05	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	85	1	2620	2	N	-0-					4

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	51	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	63	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1285	-0-	-87	-0-	49	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	36	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	32	1	1136	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1082	-0-	-468	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	2			N	-0-					50
01	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			N	-0-					50
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	3216	2			N	-0-					50
03	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	3569	2			N	-0-					50
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3380	2	17	9	N	15					65
05	3565	X	3333	-0-	-232	-0-	3330	2	3	9	N	3					68

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	437	1	2744	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	445	-0-	-2934	-0-	269	1	176	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	859	-0-	-1969	-0-	195	1	664	2	N	-0-			-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	343	1	3366	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2260	-0-	-830	-0-	246	1	2014	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	1665	-0-	-1528	-0-	228	1	1437	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	460	1	2457	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	478	1	2610	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	479	1	2435	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	520	1	2558	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	489	1	2344	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	459	1	2308	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2356	-0-	-1240	-0-	465	1	1891	2	N	-0-			40
01	4185	X	2552	-0-	-1633	-0-	465	1	2087	2	N	-0-			40
02	3780	X	2562	-0-	-1218	-0-	410	1	2152	2	N	-0-			40
03	4185	X	2994	-0-	-1191	-0-	465	1	2529	2	N	-0-			40
*04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	409	1	2339	2	N	-0-			40
05	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	465	1	1960	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	142	-0-	-2555	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
01	1085	X	387	-0-	-698	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	155	X	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
04	360	X	28	-0-	-332	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
05	372	X	31	-0-	-341	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4138	-0-	-1008	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	4022	-0-	-1124	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
02	4648	X	4077	-0-	-571	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4336	-0-	-593	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
04	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	4341	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2708	-0-	-764	-0-	516	1	2192	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	1600	-0-	-1841	-0-	307	1	1293	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	912	-0-	-2157	-0-	912	2			N	-0-			-0-
01	2573	X	906	-0-	-1667	-0-	906	2			N	-0-			-0-
02	1652	X	1387	-0-	-265	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
*04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
*05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8594	-0-	-923	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8094	-0-	-1113	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7656	-0-	-380	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7745	-0-	-745	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2374	-0-	-286	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4222	-0-	-1079	-0-	4198	2	24	9	Y	22	44	1			22
01	4433	X	4157	-0-	-276	-0-	4135	2	22	9	Y	20					42
02	4788	X	3828	-0-	-960	-0-	3789	2	39	9	Y	35	33	1			44
03	5301	X	4037	-0-	-1264	-0-	4024	2	13	9	Y	12	33	1			23
04	5130	X	3837	-0-	-1293	-0-	3824	2	13	9	Y	12					35
05	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	3811	2	92	9	Y	84	63	1			56

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	930	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	830	1	1800	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2119	-0-	-93	-0-	835	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	910	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2450	-0-	-100	-0-	890	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	850	1	1605	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9146	-0-	-1146	-0-	9146	2			N	-0-					17
01	11811	X	4839	-0-	-6972	-0-	4839	2			N	-0-	1	1			16
02	10668	X	3940	-0-	-6728	-0-	3938	2	2	9	N	2					18
03	11811	X	3064	-0-	-8747	-0-	3064	2			N	-0-					18
04	9180	X	4032	-0-	-5148	-0-	4032	2			N	-0-					18
*05	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	2	1	9	N	1					19

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8597	-0-	-951	-0-	8597	2			N	-0-					5
01	9548	X	8101	-0-	-1447	-0-	8101	2			N	-0-					5
02	8148	X	7756	-0-	-392	-0-	7756	2			N	-0-					5
03	8804	X	8565	-0-	-239	-0-	8565	2			N	-0-					5
*04	8520	X	8336	-0-	-184	-0-	8336	2			N	-0-					5
*05	8587	X	8324	-0-	-263	-0-	8324	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	11354	-0-	-922	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	8495	-0-	-3564	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	-0-	-0-	-10724	-0-					N	-0-					-0-
03	11532	X	500	-0-	-11032	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*04	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	25072	2	210	9	N	191	106	1			85
*05	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	15351	2	220	9	N	200	273	1			12

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1866	2	4	9	N	4	1	8			135
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1845	2	24	9	N	22	2	8			155
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5					160
03	1736	N	785	-0-	-951	-0-	781	2	4	9	N	4					164
04	1680	N	626	-0-	-1054	-0-	625	2	1	9	N	1					165
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	2			N	-0-					165

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANA EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 835701
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					1
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					1
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	334	2	206	9	N	187					188
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					188
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					188

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					4
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-					4
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	3			N	-0-					4
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					4
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					4
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					4

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					4
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					4
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					4
03	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1112	3	2	9	N	2	2	8			4
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					4
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1464	-0-	-1264	-0-	1464	3			N	-0-					9
01	2418	X	1316	-0-	-1102	-0-	1316	3			N	-0-					9
02	1596	N	1519	-0-	-77	-0-	1519	3			N	-0-					9
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					9
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					9
05	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					9

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2982	-0-	-366	-0-	2981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	2783	-0-	-596	-0-	2780	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3052	X	2524	-0-	-528	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2706	-0-	-673	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

12	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	3085	3			N	-0-					1
01	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	2936	3			N	-0-					1
02	3248	X	2627	-0-	-621	-0-	2627	3			N	-0-					1
03	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2837	2	1	9	N	1					2
04	3330	X	2829	-0-	-501	-0-	2829	2			N	-0-					2
05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2922	2	3	9	N	3					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

12	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
*05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	655	1	5585	2	N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					40
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-					40
02	5768	X	5132	-0-	-636	-0-	5132	3			N	-0-					40
*03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					40
04	5970	X	5715	-0-	-255	-0-	5701	2	14	9	N	13					53
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					53

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

12	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2985	-0-	-403	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3133	-0-	-463	-0-	3132	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

12	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2582	-0-	-246	-0-	2580	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3131	X	2454	-0-	-677	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2618	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	2630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

12	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5209	-0-	-1146	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4433	-0-	-999	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5356	-0-	-565	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5077	-0-	-443	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4071	-0-	-1540	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

12	3658	X	1502	-0-	-2156	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3093	-0-	-211	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	3158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	2876	-0-	-1114	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	3545	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4144	X	3171	-0-	-973	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

12	2201	X	1960	-0-	-241	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1682	-0-	-222	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

12	3999	X	1257	-0-	-2742	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1471	-0-	-1133	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1230	-0-	-534	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5472	-0-	-418	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4725	-0-	-371	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4877	-0-	-672	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4663	-0-	-647	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5512	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6668	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5749	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5857	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6484	-0-	-801	-0-	6484	3			N	-0-					3
01	7223	X	3616	-0-	-3607	-0-	3616	3			N	-0-					3
02	6440	X	2445	-0-	-3995	-0-	2445	3			N	-0-					3
03	7068	X	2754	-0-	-4314	-0-	2754	3			N	-0-					3
04	6750	X	4246	-0-	-2504	-0-	4246	2			N	-0-					3
05	6479	X	3608	-0-	-2871	-0-	3608	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7722	-0-	-710	-0-	7722	3			N	-0-					2
01	8246	X	7530	-0-	-716	-0-	7530	3			N	-0-					2
02	7364	X	6723	-0-	-641	-0-	6723	3			N	-0-					2
03	7998	X	7438	-0-	-560	-0-	7438	3			N	-0-					2
04	7590	X	7084	-0-	-506	-0-	7084	2			N	-0-					2
05	7719	X	7158	-0-	-561	-0-	7158	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8450	-0-	-602	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	8135	-0-	-1227	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7749	-0-	-707	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	8358	-0-	-1004	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
*05	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	3348	1	8116	2	N	-0-					-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	8675	-0-	-501	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9176	X	8079	-0-	-1097	-0-	8073	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8232	X	7587	-0-	-645	-0-	7586	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9114	X	7476	-0-	-1638	-0-	7473	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	8640	X	7938	-0-	-702	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8090	-0-	-590	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5560	-0-	-299	-0-	5559	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5890	X	4929	-0-	-961	-0-	4927	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5320	X	4936	-0-	-384	-0-	4935	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5890	X	5086	-0-	-804	-0-	5085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5490	X	5070	-0-	-420	-0-	5069	2	1	9	N	1					1
05	5549	X	5132	-0-	-417	-0-	5132	2			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

12	7874	X	7288	-0-	-586	-0-	7288	3			N	-0-					8
01	7471	X	7390	-0-	-81	-0-	7390	3			N	-0-					8
02	6748	X	6213	-0-	-535	-0-	6213	3			N	-0-					8
03	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	6823	2	2	9	N	2					10
04	7170	X	6093	-0-	-1077	-0-	6093	2			N	-0-					10
05	7378	X	5797	-0-	-1581	-0-	5797	2			N	-0-					10

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

12	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	242	1	3770	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	216	1	3201	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	2721	-0-	-1647	-0-	152	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	1925	-0-	-2911	-0-	106	1	1819	2	Y	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	227	1	3739	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2609	-0-	-1390	-0-	131	1	2478	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

12	4340	X	3532	-0-	-808	-0-	213	1	3319	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3405	-0-	-935	-0-	215	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2660	-0-	-784	-0-	149	1	2511	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	161	1	2767	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2437	-0-	-983	-0-	140	1	2297	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2436	-0-	-1098	-0-	123	1	2313	2	Y	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

12	9114	X	8117	-0-	-997	-0-	8116	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9114	X	7047	-0-	-2067	-0-	7045	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8092	X	5636	-0-	-2456	-0-	5635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8711	X	6430	-0-	-2281	-0-	6429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8220	X	5186	-0-	-3034	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4433	-0-	-3689	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

12	12338	X	10005	-0-	-2333	-0-	10004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12338	X	12280	-0-	-58	-0-	12278	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10864	X	10522	-0-	-342	-0-	10520	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11687	X	10703	-0-	-984	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10708	-0-	-1172	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10582	-0-	-1694	-0-	10582	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

12	9300	X	9090	-0-	-210	-0-	9089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9711	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	9072	X	7627	-0-	-1445	-0-	7623	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	10044	X	7959	-0-	-2085	-0-	7953	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	9720	X	8264	-0-	-1456	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8582	-0-	-1121	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16399	X	14830	-0-	-1569	-0-	14830	3			N	-0-					-0-
01	16120	X	14713	-0-	-1407	-0-	14713	3			N	-0-					-0-
02	14140	X	13154	-0-	-986	-0-	13154	3			N	-0-					-0-
03	15500	X	14614	-0-	-886	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13966	-0-	-764	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14315	-0-	-503	-0-	14315	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	6239	-0-	-3526	-0-	6239	3			N	-0-					5
01	8587	X	8110	-0-	-477	-0-	8110	3			N	-0-					5
02	7056	X	6786	-0-	-270	-0-	6786	3			N	-0-					5
03	7812	X	4919	-0-	-2893	-0-	4919	3			N	-0-					5
04	7860	X	4561	-0-	-3299	-0-	4561	2			N	-0-					5
05	8122	X	4476	-0-	-3646	-0-	4476	2			N	-0-					5

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	5467	-0-	-2407	-0-	5466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7874	X	2170	-0-	-5704	-0-	2169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6916	X	1591	-0-	-5325	-0-	1590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6975	X	2189	-0-	-4786	-0-	2188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6180	X	1532	-0-	-4648	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	1467	-0-	-3989	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849	X	13757	-0-	-1092	-0-	13757	3			N	-0-					5
01	14632	X	13961	-0-	-671	-0-	13961	3			N	-0-					5
02	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	3			N	-0-					5
03	14260	X	13003	-0-	-1257	-0-	13003	3			N	-0-					5
04	13590	X	12359	-0-	-1231	-0-	12359	2			N	-0-					5
05	14632	X	12547	-0-	-2085	-0-	12547	2			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	9717	-0-	-1071	-0-	9717	3			N	-0-					10
01	10788	X	9529	-0-	-1259	-0-	9529	3			N	-0-					10
02	9744	X	8588	-0-	-1156	-0-	8588	3			N	-0-					10
03	10292	X	9247	-0-	-1045	-0-	9245	2	2	9	N	2					12
04	9690	X	8687	-0-	-1003	-0-	8687	2			N	-0-					12
05	9703	X	9159	-0-	-544	-0-	9159	2			N	-0-					12

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	7008	-0-	-556	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7160	-0-	-156	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6390	-0-	-218	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6871	-0-	-383	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6637	-0-	-383	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	9542	-0-	-1122	-0-	9542	3			N	-0-					3
01	10664	X	8328	-0-	-2336	-0-	8325	3	3	9	N	3	3	8			3
02	9408	X	6862	-0-	-2546	-0-	6862	3			N	-0-					3
03	10137	X	7025	-0-	-3112	-0-	7016	2	9	9	N	8					11
04	9540	X	6115	-0-	-3425	-0-	6115	2			N	-0-					11
05	9548	X	4804	-0-	-4744	-0-	4802	2	2	9	N	2					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477	X	13447	-0-	-1030	-0-	13447	3			N	-0-					2
01	14167	X	13325	-0-	-842	-0-	13325	3			N	-0-					2
02	12656	X	11741	-0-	-915	-0-	11741	3			N	-0-					2
03	14012	X	12832	-0-	-1180	-0-	12831	3	1	9	N	1	1	8			2
04	13350	X	12234	-0-	-1116	-0-	12234	2			N	-0-					2
05	13454	X	11980	-0-	-1474	-0-	11980	2			N	-0-					2

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6354	-0-	-1706	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6767	-0-	-1014	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5281	-0-	-1719	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	5944	-0-	-1682	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	4107	-0-	-3123	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	1347	-0-	-5411	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12253	-0-	-1170	-0-	12253	3			N	-0-					1
01	13392	X	12089	-0-	-1303	-0-	12089	3			N	-0-					1
02	11872	X	10847	-0-	-1025	-0-	10847	3			N	-0-					1
03	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	3			N	-0-					1
04	21650	X	21650	-0-	-0-	-0-	21650	2			N	-0-					1
05	12245	X	11552	-0-	-693	-0-	11551	2	1	9	N	1					2

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	14830	-0-	-391	-0-	14830	3			N	-0-					-0-
01	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	3			N	-0-					-0-
02	13748	X	12913	-0-	-835	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	14039	-0-	-1151	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13219	-0-	-1931	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13418	-0-	-2237	-0-	13418	2			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	13558	-0-	-1136	-0-	13558	3			N	-0-					2
01	14508	X	13344	-0-	-1164	-0-	13344	3			N	-0-					2
02	13048	X	11735	-0-	-1313	-0-	11735	3			N	-0-					2
03	14229	X	13070	-0-	-1159	-0-	13070	3			N	-0-					2
04	13500	X	12264	-0-	-1236	-0-	12264	2			N	-0-					2
05	13547	X	12420	-0-	-1127	-0-	12420	2			N	-0-					2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	18994	-0-	-939	-0-	18994	3			N	-0-					2
01	19561	X	18892	-0-	-669	-0-	18892	3			N	-0-					2
02	17500	X	16733	-0-	-767	-0-	16733	3			N	-0-					2
03	19375	X	18714	-0-	-661	-0-	18714	3			N	-0-					2
04	18450	X	18105	-0-	-345	-0-	18105	2			N	-0-					2
05	19003	X	18515	-0-	-488	-0-	18513	2	2	9	N	2					4

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1305	-0-	-617	-0-	1264	2	41	9	Y	37					303
01	1922	X	917	-0-	-1005	-0-	882	2	35	9	Y	32					335
02	1344	N	914	-0-	-430	-0-	900	2	14	9	Y	13	12	1			336
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1041	2	24	9	Y	22					358
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	786	2	11	9	Y	10					368
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	835	2	24	9	Y	22					390

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					83
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					83
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1680	2	106	9	Y	96	92	1			87
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					87
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					87
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-					87

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					6
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					6
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	844	2	94	9	Y	85	81	1			10
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					10
04	1020	N	858	-0-	-162	-0-	858	2			Y	-0-					10
05	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			Y	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
*05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2137	2	47	9	Y	43	4	1			39

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					111
01	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2			Y	-0-	95	1			16
02	3444	X	3135	-0-	-309	-0-	3135	2			Y	-0-					16
03	3813	X	3613	-0-	-200	-0-	3613	2			Y	-0-					16
04	3960	X	3782	-0-	-178	-0-	3782	2			Y	-0-	15	1			1
05	4092	X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2			Y	-0-					1

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	15309	-0-	-2020	-0-	15309	2			Y	-0-					67
01	17143	X	14526	-0-	-2617	-0-	14526	2			Y	-0-					67
02	14364	X	13911	-0-	-453	-0-	13911	2			Y	-0-					67
03	15903	X	14865	-0-	-1038	-0-	14766	2	99	9	Y	90					157
04	15390	X	14362	-0-	-1028	-0-	14362	2			Y	-0-					157
05	15407	X	14537	-0-	-870	-0-	14537	2			Y	-0-					157

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3140	2	6	9	Y	5					99
01	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2978	2			Y	-0-					99
02	2996	X	2649	-0-	-347	-0-	2641	2	8	9	Y	7					106
03	3317	X	2591	-0-	-726	-0-	2591	2			Y	-0-					106
04	3210	X	2417	-0-	-793	-0-	2408	2	9	9	Y	8					114
05	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2656	2	2	9	Y	2					116

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			Y	-0-					112
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			Y	-0-					112
02	11732	X	10897	-0-	-835	-0-	10897	2			Y	-0-					112
03	12989	X	11202	-0-	-1787	-0-	11202	2			Y	-0-					112
04	12570	X	10660	-0-	-1910	-0-	10660	2			Y	-0-					112
05	12555	X	10773	-0-	-1782	-0-	10773	2			Y	-0-					112

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	100	1	3916	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	87	1	3965	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	2777	-0-	-2403	-0-	72	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	3176	-0-	-2280	-0-	71	1	3105	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3730	-0-	-1490	-0-	83	1	3647	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	89	1	3577	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
*05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5196	2	55	9	Y	50	4	1			46

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

12	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2622	2			Y	-0-					35
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-	31	1			4
02	3388	X	2986	-0-	-402	-0-	2986	2			Y	-0-					4
03	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	2728	2			Y	-0-					4
04	3630	X	1923	-0-	-1707	-0-	1923	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	3317	X	2307	-0-	-1010	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

12	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	4035	2	20	9	Y	18					130
01	4588	X	3562	-0-	-1026	-0-	3562	2			Y	-0-					130
02	4116	X	3459	-0-	-657	-0-	3459	2			Y	-0-					130
03	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	3624	2			Y	-0-					130
04	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	3369	2	4	9	Y	4					134
05	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	3638	2			Y	-0-					134

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

12	3937	X	2205	-0-	-1732	-0-	55	1	2150	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	3999	X	3014	-0-	-985	-0-	65	1	2949	2	Y	-0-					-0-
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	57	1	2135	2	Y	-0-					-0-
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	49	1	2152	2	Y	-0-					-0-
*05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	59	1	2342	2	Y	-0-					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3047	2	19	9	N	17					213
01	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	2			N	-0-					213
02	2828	X	2593	-0-	-235	-0-	2593	2			N	-0-					213
03	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3040	2	2	9	N	2	180	1			35
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					35
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3163	2	36	9	N	33					68

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

12	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2749	2	11	9	Y	10					113
01	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2664	2	28	9	Y	25					138
02	2856	X	2620	-0-	-236	-0-	2612	2	8	9	Y	7					145
03	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	2563	2	14	9	Y	13					158
04	2880	X	2436	-0-	-444	-0-	2430	2	6	9	Y	5					163
05	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2557	2	19	9	Y	17					180

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	159	1	5296	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	162	1	4614	2	Y	-0-					-0-
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	165	1	5815	2	Y	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	153	1	5422	2	Y	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	152	1	5423	2	Y	-0-					-0-
*05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	136	1	5016	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	160	1	5337	2	Y	61	60	1			7
							67	9									
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	157	1	4464	2	Y	31	36	1			2
							34	9									
02	T. A.		5765	-0-	5765	5765	159	1	5588	2	Y	16	2	1			16
							18	9									
03	T. A.		5394	-0-	5394	11159	148	1	5244	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
04	T. A.		5793	-0-	5793	16952	157	1	5622	2	Y	13	16	1			1
							14	9									
*05	22330	X	5378	-0-	-16952	-0-	142	1	5229	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3254	2	20	9	N	18					199
01	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	2772	2	21	9	N	19	191	1			27
02	2716	X	2396	-0-	-320	-0-	2388	2	8	9	N	7					34
03	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2902	2	20	9	N	18					52
04	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	2723	2	20	9	N	18					70
05	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2785	2	14	9	N	13					83

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

12	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2981	-0-	-295	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

12	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

12	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5954	2	102	9	Y	93	138	1			-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5661	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	5264	X	5012	-0-	-252	-0-	4944	2	68	9	Y	62	39	1			23
03	5828	X	5142	-0-	-686	-0-	5097	2	45	9	Y	41	42	1			22
04	5850	X	5657	-0-	-193	-0-	5611	2	46	9	Y	42	42	1			22
*05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6772	2	52	9	Y	47	63	1			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244	X	10365	-0-	-5879	-0-	10304	2	61	9	Y	55	31	1			24
01	14539	X	11987	-0-	-2552	-0-	11862	2	125	9	Y	114	76	1			62
02	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12895	2	26	9	Y	24	86	1			-0-
03	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11513	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
04	9480	X	9159	-0-	-321	-0-	9112	2	47	9	Y	43	40	1			3
*05	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11018	2	39	9	Y	35	33	1			5

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5050	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4967	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6806	2	117	9	Y	106	39	1			67
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5702	2	46	9	Y	42	47	1			62
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5871	2	41	9	Y	37	37	1			62
*05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4851	2	78	9	Y	71	123	1			10

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			Y	-0-					-0-
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	6956	-0-	-514	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
05	7719	X	5003	-0-	-2716	-0-	4952	2	51	9	Y	46	18	1			28

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	3716	2	25	9	Y	23					31
01	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	3819	2	31	9	Y	28					59
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3713	2	24	9	Y	22	60	1			21
03	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4052	2	32	9	Y	29					50
04	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	3487	2	25	9	Y	23					73
05	4123	X	3642	-0-	-481	-0-	3539	2	103	9	Y	94	80	1			87

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13857	X	7378	-0-	-6479	-0-	7200	2	178	9	Y	162	192	1			106
01	13857	X	10877	-0-	-2980	-0-	10616	2	261	9	Y	237	189	1			154
02	12516	X	8583	-0-	-3933	-0-	8373	2	210	9	Y	191	231	1			114
03	11160	X	7520	-0-	-3640	-0-	7338	2	182	9	Y	165	190	1			89
04	10800	X	7889	-0-	-2911	-0-	7704	2	185	9	Y	168	125	1			132
05	10881	X	9079	-0-	-1802	-0-	8958	2	121	9	Y	110	172	1			70

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6757	2	99	9	Y	90	105	1			18
01	7967	X	6557	-0-	-1410	-0-	6452	2	105	9	Y	95	88	1			25
02	7196	X	6271	-0-	-925	-0-	6179	2	92	9	Y	84	80	1			29
03	7967	X	6875	-0-	-1092	-0-	6779	2	96	9	Y	87	84	1			32
04	7230	X	5807	-0-	-1423	-0-	5720	2	87	9	Y	79	79	1			32
05	6944	X	5991	-0-	-953	-0-	5917	2	74	9	Y	67	72	1			27

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	6275	-0-	-5598	-0-	6184	2	91	9	Y	83	98	1			54
01	11873	X	4976	-0-	-6897	-0-	4904	2	72	9	Y	65	77	1			42
02	10724	X	6091	-0-	-4633	-0-	6001	2	90	9	Y	82	76	1			48
03	9393	X	9015	-0-	-378	-0-	8885	2	130	9	Y	118	103	1			63
04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9368	2	133	9	Y	121	89	1			95
*05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9955	2	79	9	Y	72	123	1			44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7416	-0-	-737	-0-	7251	2	165	9	Y	150	173	1			30
01	8153	X	7535	-0-	-618	-0-	7349	2	186	9	Y	169	154	1			45
02	7056	X	6033	-0-	-1023	-0-	5895	2	138	9	Y	125	127	1			43
03	7750	X	6340	-0-	-1410	-0-	6204	2	136	9	Y	124	121	1			46
04	7440	X	3795	-0-	-3645	-0-	3707	2	88	9	Y	80	93	1			33
05	7533	X	3889	-0-	-3644	-0-	3815	2	74	9	Y	67	73	1			27

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

12	7967	X	6836	-0-	-1131	-0-	6815	2	21	9	Y	19	22	1			3
01	7967	X	6417	-0-	-1550	-0-	6395	2	22	9	Y	20	18	1			5
02	6888	X	5240	-0-	-1648	-0-	5223	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	6665	X	5751	-0-	-914	-0-	5733	2	18	9	Y	16	15	1			6
04	6630	X	5793	-0-	-837	-0-	5774	2	19	9	Y	17	16	1			7
05	6851	X	6447	-0-	-404	-0-	6429	2	18	9	Y	16	16	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

12	4867	X	3039	-0-	-1828	-0-	2995	2	44	9	Y	40	47	1			8
01	4867	X	3878	-0-	-989	-0-	3815	2	63	9	Y	57	50	1			15
02	3976	X	3196	-0-	-780	-0-	3149	2	47	9	Y	43	44	1			14
03	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3608	2	52	9	Y	47	43	1			18
04	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	3369	2	52	9	Y	47	46	1			19
05	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3711	2	47	9	Y	43	44	1			18

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5819	2	41	9	Y	37					107
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6817	2	107	9	Y	97	118	1			86
02	5096	X	4583	-0-	-513	-0-	4546	2	37	9	Y	34					120
03	5642	X	4624	-0-	-1018	-0-	4596	2	28	9	Y	25	66	1			79
04	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	4681	2	31	9	Y	28					107
05	5642	X	5155	-0-	-487	-0-	5149	2	6	9	Y	5					112

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

12	6355	X	4395	-0-	-1960	-0-	4361	2	34	9	Y	31					125
01	6355	X	3747	-0-	-2608	-0-	3684	2	63	9	Y	57	64	1			118
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4094	2	37	9	Y	34					152
03	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	4128	2	26	9	Y	24	84	1			92
04	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	4082	2	30	9	Y	27					119
*05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5944	2	11	9	Y	10					129

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

12	16089	X	15762	-0-	-327	-0-	175	1	15460	2	Y	115	113	1			28
							127	9									
01	16089	X	14173	-0-	-1916	-0-	159	1	13684	2	Y	300	278	1			50
							330	9									
02	16772	X	10436	-0-	-6336	-0-	124	1	9784	2	Y	480	476	1			54
							528	9									
03	18569	X	11526	-0-	-7043	-0-	143	1	11036	2	Y	315	320	1			49
							347	9									
04	15240	X	11018	-0-	-4222	-0-	137	1	10559	2	Y	293	271	1			71
							322	9									
05	15748	X	9441	-0-	-6307	-0-	118	1	9184	2	Y	126	176	1			21
							139	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33821	X	25491	-0-	-8330	-0-	279 560	1 9	24652	2	Y	509	488	1			33
01	33821	X	23417	-0-	-10404	-0-	262 583	1 9	22572	2	Y	530	513	1			50
02	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	357 191	1 9	28246	2	Y	174	173	1			51
03	26536	X	24119	-0-	-2417	-0-	296 880	1 9	22943	2	Y	800	727	1			124
04	25680	X	18466	-0-	-7214	-0-	228 658	1 9	17580	2	Y	598	575	1			147
05	26536	X	22810	-0-	-3726	-0-	284 449	1 9	22077	2	Y	408	486	1			69

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41509	X	23796	-0-	-17713	-0-	260 547	1 9	22989	2	Y	497	467	1			220
01	32860	X	24504	-0-	-8356	-0-	271 884	1 9	23349	2	Y	804	826	1			198
02	22708	X	13366	-0-	-9342	-0-	164 253	1 9	12949	2	Y	230	228	1			200
03	24676	X	22165	-0-	-2511	-0-	281 127	1 9	21757	2	Y	115	297	1			18
04	23700	X	22534	-0-	-1166	-0-	287 125	1 9	22122	2	Y	114	104	1			28
05	24490	X	17364	-0-	-7126	-0-	216 356	1 9	16792	2	Y	324	297	1			55

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
01	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					10
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					10
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					10
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					3
01	8773	X	226	-0-	-8547	-0-	226	2			N	-0-					3
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					3
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					3
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					3
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3399	-0-	-817	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3262	-0-	-548	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4544	-0-	-328	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4952	-0-	-442	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2030	-0-	-419	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1818	-0-	-631	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1440	-0-	-632	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4509	-0-	-978	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4191	-0-	-765	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3957	-0-	-879	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
*04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2243	-0-	-3368	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2058	-0-	-602	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5136	-0-	-1250	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4681	-0-	-1087	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
*04	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1954	-0-	-433	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1440	-0-	-380	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	3540	-0-	-1327	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3600	-0-	-1298	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3171	-0-	-1197	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3462	-0-	-1374	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
*04	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3211	-0-	-401	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3120	-0-	-600	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	3752	-0-	-4773	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3916	-0-	-424	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2312	-0-	-1888	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5704	-0-	-62	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	5872	-0-	-5598	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	2516	-0-	-2664	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5296	-0-	-439	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5081	-0-	-589	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5682	-0-	-1789	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5859	-0-	-889	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6000	-0-	-1006	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
*04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3120	-0-	-1685	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	1177	-0-	-5829	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
*04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2721	-0-	-247	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2475	-0-	-945	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	4300	-0-	-4535	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3809	-0-	-559	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3988	-0-	-693	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3914	-0-	-616	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	5540	-0-	-1931	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7096	-0-	-4870	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	4878	-0-	-2598	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6761	-0-	-1020	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6893	-0-	-637	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5129	-0-	-1474	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	5684	-0-	-5693	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3945	-0-	-1767	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4889	-0-	-1435	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4705	-0-	-1415	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5399	-0-	-1328	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	6192	-0-	-6425	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5289	-0-	-395	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5821	-0-	-472	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
*04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	214	-0-	-685	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2686	-0-	-3266	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8056	-0-	-717	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	9216	-0-	-7927	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7511	-0-	-665	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7581	-0-	-975	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8233	-0-	-677	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	682	-0-	-434	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	812	N	561	-0-	-251	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	744	N	27	-0-	-717	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	660	N	19	-0-	-641	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	6416	-0-	-4651	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6174	-0-	-294	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6429	-0-	-763	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6128	-0-	-832	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6371	-0-	-728	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	6201	-0-	-6354	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5181	-0-	-1287	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6366	-0-	-20	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	7962	-0-	-1524	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	8504	-0-	-6624	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7097	-0-	-1415	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8098	-0-	-179	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
*04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3823	-0-	-1106	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4131	-0-	-2782	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3391	-0-	-529	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3939	-0-	-51	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	4944	-0-	-1008	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5719	-0-	-1225	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
*04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3041	-0-	-834	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3587	-0-	-1559	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	1544	-0-	-2096	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

12	7099	X	6928	-0-	-171	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	6988	-0-	-4823	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5411	-0-	-833	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5537	-0-	-1376	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5582	-0-	-1168	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

12	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	3690	-0-	-7315	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3867	-0-	-1201	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	2031	-0-	-3580	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2229	-0-	-1341	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	3860	-0-	-2154	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2914	-0-	-250	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3031	-0-	-627	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2346	-0-	-1404	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

12	8990	X	8753	-0-	-237	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	9041	-0-	-7389	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	2786	-0-	-5642	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
*04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

12	12338	X	10160	-0-	-2178	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	10914	-0-	-8802	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9283	-0-	-1413	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10081	-0-	-397	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
*04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6730	-0-	-1609	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5208	-0-	-1271	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5118	-0-	-1361	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4979	-0-	-593	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3062	-0-	-2456	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			Y	-0-					24
01	2480	N	2228	-0-	-252	-0-	2228	2			Y	-0-					24
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					24
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2645	2	30	9	Y	27	33	1			18
04	2160	N	2615	-0-	455	-0-	2583	2	32	9	Y	29	36	1			11
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6855	-0-	-802	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6246	-0-	-2217	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6299	-0-	-1345	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6162	-0-	-2301	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	7258	-0-	448	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	6538	-0-	3598	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
*05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2233	-0-	-1332	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2450	-0-	-1115	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2306	-0-	-914	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2130	-0-	-753	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2175	-0-	-367	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8378	-0-	-1201	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7993	-0-	-1338	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7314	-0-	-890	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7992	-0-	-967	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7631	-0-	-469	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7166	-0-	-1204	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8509	-0-	-1039	-0-	8509	2			Y	-0-					54
01	9331	X	9038	-0-	-293	-0-	9038	2			Y	-0-					54
02	8148	X	7769	-0-	-379	-0-	7769	2			Y	-0-					54
03	9021	X	8452	-0-	-569	-0-	8452	2			Y	-0-					54
04	8760	X	9066	-0-	306	-0-	9066	2			Y	-0-					54
05	9052	X	8589	-0-	-463	-0-	8589	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2087	-0-	-343	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

12	2573	X	2425	-0-	-148	-0-	2389	2	36	9	N	33	187	1			26
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2455	2	128	9	N	116					142
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					142
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2566	2	77	9	N	70	185	1			27
04	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	2			N	-0-					27
05	3193	X	1770	-0-	-1423	-0-	1736	2	34	9	N	31					58

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3341	-0-	-691	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3475	-0-	-989	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3004	-0-	-1316	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3463	-0-	-505	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

12	11377	X	10091	-0-	-1286	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	8844	-0-	-2533	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8467	-0-	-1809	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8700	-0-	-2274	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8454	-0-	-1686	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8271	-0-	-1835	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

12	7998	X	6959	-0-	-1039	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6069	-0-	-315	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6958	-0-	-110	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6943	-0-	193	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6804	-0-	-171	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

12	10850	X	9269	-0-	-1581	-0-	9	1	9260	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9152	-0-	-1295	-0-	9	1	9143	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8091	-0-	-1065	-0-	8	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8304	-0-	-1523	-0-	8	1	8293	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	9300	X	7663	-0-	-1637	-0-	8	1	7655	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8280	-0-	-989	-0-	8	1	8272	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	180	N	312	-0-	132	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

12	5487	X	4659	-0-	-828	-0-	9	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3949	-0-	-1197	-0-	8	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3739	-0-	-909	-0-	7	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4158	-0-	-988	-0-	8	1	4150	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	8	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	9	1	4308	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

12	10354	X	8745	-0-	-1609	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8566	-0-	-1447	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
02	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	10750	-0-	1900	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10373	-0-	-2368	-0-	10373	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

12	8680	X	6548	-0-	-2132	-0-	7	1	6541	2	N	-0-					3
01	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9	1	9363	2	N	-0-					3
02	7840	X	6576	-0-	-1264	-0-	7	1	6569	2	N	-0-					3
03	8401	X	7741	-0-	-660	-0-	8	1	7731	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	8400	X	7397	-0-	-1003	-0-	7	1	7390	2	N	-0-					3
05	8680	X	7710	-0-	-970	-0-	8	1	7702	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7567	-0-	-400	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	4722	-0-	-3245	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6122	-0-	-1074	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6686	-0-	-878	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	9622	-0-	2302	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7472	-0-	-92	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8610	-0-	-1330	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9769	-0-	-1546	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9770	-0-	-1180	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9406	-0-	-1909	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

12	5332	X	5225	-0-	-107	-0-	230	1	4995	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4602	-0-	-854	-0-	202	1	4399	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4928	X	4516	-0-	-412	-0-	198	1	4306	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	212	1	4604	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5070	X	5119	-0-	49	-0-	225	1	4893	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5239	X	4874	-0-	-365	-0-	214	1	4660	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

12	5766	X	4958	-0-	-808	-0-	5	1	4953	2	N	-0-					5
01	5766	X	5147	-0-	-619	-0-	5	1	5142	2	N	-0-					5
02	5012	X	3920	-0-	-1092	-0-	4	1	3916	2	N	-0-					5
03	5549	X	3535	-0-	-2014	-0-	4	1	3531	2	N	-0-					5
04	5100	X	4700	-0-	-400	-0-	5	1	4695	2	N	-0-					5
05	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	5	1	4899	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

12	6634	X	6507	-0-	-127	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	6093	-0-	-386	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5055	-0-	-965	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
03	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6227	-0-	-223	-0-	6227	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	8	1	7680	2	N	-0-					-0-
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	10	1	9906	2	N	-0-					-0-
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10	1	10078	2	N	-0-					-0-
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	11	1	10659	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	30	X	9805	-0-	9775	-0-	10	1	9795	2	N	-0-					-0-
*05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10	1	10141	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

12	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2710	-0-	-342	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

12	11408	X	8102	-0-	-3306	-0-	16	1	8086	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	9319	-0-	-2089	-0-	18	1	9301	2	N	-0-					-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	16	1	8297	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	5520	-0-	-3439	-0-	11	1	5509	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
05	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

12	6727	X	5996	-0-	-731	-0-	12	1	5984	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6523	-0-	-204	-0-	13	1	6510	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5255	-0-	-737	-0-	10	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5671	-0-	-963	-0-	11	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4903	-0-	-1397	-0-	10	1	4893	2	N	-0-					-0-
*05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	13	1	6577	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

12	8246	X	6783	-0-	-1463	-0-	13	1	6770	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6872	-0-	-1281	-0-	14	1	6858	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	5571	-0-	-1793	-0-	11	1	5560	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6399	-0-	-1320	-0-	13	1	6386	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5539	-0-	-1391	-0-	11	1	5528	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5978	-0-	-904	-0-	12	1	5966	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

12	14942	X	13496	-0-	-1446	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	12987	-0-	-1211	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10415	-0-	-2409	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12885	-0-	-1313	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11470	-0-	-1580	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12092	-0-	-1393	-0-	12092	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	9	1	4501	2	N	-0-					-0-
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	10	1	4841	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3639	-0-	-449	-0-	7	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3853	-0-	-642	-0-	8	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4388	-0-	-292	-0-	9	1	4379	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	3942	-0-	-894	-0-	8	1	3934	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

12	76818	X	64208	-0-	-12610	-0-	127	1	64081	2	N	-0-					-0-
01	71982	X	65697	-0-	-6285	-0-	129	1	65568	2	N	-0-					-0-
02	60984	X	57353	-0-	-3631	-0-	114	1	57239	2	N	-0-					-0-
03	67518	X	59578	-0-	-7940	-0-	117	1	59461	2	N	-0-					-0-
04	63570	X	54528	-0-	-9042	-0-	107	1	54421	2	N	-0-					-0-
05	65689	X	54049	-0-	-11640	-0-	107	1	53942	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

12	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5648	-0-	-769	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	6006	-0-	156	-0-	6006	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	5525	-0-	-1264	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

12	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5	1	5469	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4627	-0-	-1542	-0-	5	1	4622	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4201	-0-	-1627	-0-	4	1	4196	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	5	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4905	-0-	-1016	-0-	5	1	4900	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9404	-0-	-564	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9638	-0-	-2359	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10001	-0-	-1609	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	9659	-0-	-2338	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4453	-0-	-1778	-0-	9	1	4444	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	4842	-0-	-1916	-0-	10	1	4832	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	4124	-0-	-1980	-0-	8	1	4116	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6501	-0-	-257	-0-	13	1	6488	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	3416	-0-	-1474	-0-	7	1	3409	2	N	-0-			-0-
*05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	11	1	5511	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

12	78895	X	67352	-0-	-11543	-0-	67352	2			N	-0-			-0-
01	78895	X	63493	-0-	-15402	-0-	63493	2			N	-0-			-0-
02	66388	X	55456	-0-	-10932	-0-	55456	2			N	-0-			-0-
03	70897	X	56479	-0-	-14418	-0-	56479	2			N	-0-			-0-
04	65190	X	48081	-0-	-17109	-0-	48081	2			N	-0-			-0-
05	67363	X	46943	-0-	-20420	-0-	46943	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

12	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	10	1	4987	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	4209	-0-	-1495	-0-	8	1	4201	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4442	-0-	-38	-0-	9	1	4433	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	3896	-0-	-1095	-0-	8	1	3888	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	3871	-0-	-959	-0-	8	1	3863	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	3238	-0-	-1753	-0-	6	1	3232	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

12	8494	X	7519	-0-	-975	-0-	15	1	7504	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	15	1	7427	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6489	-0-	-1183	-0-	13	1	6476	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	6985	-0-	-1013	-0-	14	1	6971	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6539	-0-	-961	-0-	13	1	6526	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	6356	-0-	-1177	-0-	13	1	6343	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

12	9610	X	7243	-0-	-2367	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
01	8463	X	7168	-0-	-1295	-0-	7168	2			N	-0-			-0-
02	7112	X	6734	-0-	-378	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
03	7316	X	6687	-0-	-629	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	6370	-0-	-650	-0-	6370	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	6528	-0-	-943	-0-	6528	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

12	8773	X	7867	-0-	-906	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	7674	-0-	-851	-0-	7674	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	7269	-0-	-235	-0-	7269	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7610	-0-	-698	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	7345	-0-	-455	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7101	-0-	-959	-0-	7101	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

12	7409	X	5819	-0-	-1590	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
01	7409	X	6661	-0-	-748	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
02	6580	X	5157	-0-	-1423	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
03	7161	X	6426	-0-	-735	-0-	6426	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	6091	-0-	-479	-0-	6091	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	1481	-0-	-5184	-0-	1481	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	19	1	9429	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8649	-0-	-651	-0-	17	1	8632	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6171	-0-	-2229	-0-	12	1	6159	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7488	-0-	-1812	-0-	15	1	7473	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6849	-0-	-2151	-0-	13	1	6836	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8397	-0-	-903	-0-	17	1	8380	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	11835	-0-	-1495	-0-	12	1	11823	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11429	-0-	-1064	-0-	11	1	11418	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10273	-0-	-1011	-0-	10	1	10263	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11008	-0-	-1423	-0-	11	1	10994	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	11760	X	10296	-0-	-1464	-0-	10	1	10286	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	10916	-0-	-926	-0-	11	1	10905	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	12	1	6002	2	N	-0-					-0-
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	14	1	7151	2	N	-0-					-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	12	1	5865	2	N	-0-					-0-
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	13	1	6662	2	N	-0-					-0-
04	0	X	6283	-0-	6283	-0-	12	1	6271	2	N	-0-					-0-
*05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	13	1	6440	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3689	-0-	-1364	-0-	7	1	3682	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3802	-0-	-1251	-0-	8	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3658	-0-	-94	-0-	7	1	3651	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	8	1	3907	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	7	1	3439	2	N	-0-					-0-
*05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	9	1	4375	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4735	-0-	-628	-0-	9	1	4726	2	N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	11	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	10	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	10	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3682	-0-	-1628	-0-	7	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3826	-0-	-1661	-0-	8	1	3818	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	12	1	6172	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	4133	-0-	-2749	-0-	8	1	4125	2	N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	13	1	6790	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	12	1	5902	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5210	-0-	-760	-0-	10	1	5200	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	11	1	5544	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46278	X	46278	-0-	-0-	-0-	46278	2			N	-0-			-0-
01	41347	X	41347	-0-	-0-	-0-	41347	2			N	-0-			-0-
02	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	34915	2			N	-0-			-0-
03	37203	X	37203	-0-	-0-	-0-	37203	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	32798	-0-	19658	-0-	32798	2			N	-0-			-0-
*05	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

12	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
01	4030	X	3283	-0-	-747	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
02	3584	X	3314	-0-	-270	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
03	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

12	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2318	-0-	-906	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
04	2610	X	2212	-0-	-398	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
05	3038	X	2078	-0-	-960	-0-	2078	2			N	-0-			-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

12	21080	X	15971	-0-	-5109	-0-	15971	2			N	-0-			-0-
01	20057	X	16231	-0-	-3826	-0-	16231	2			N	-0-			-0-
02	18116	X	14195	-0-	-3921	-0-	14195	2			N	-0-			-0-
03	19158	X	16723	-0-	-2435	-0-	16723	2			N	-0-			-0-
04	17430	X	14574	-0-	-2856	-0-	14574	2			N	-0-			-0-
05	16244	X	15872	-0-	-372	-0-	15872	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

12	17515	X	15219	-0-	-2296	-0-	15219	2			N	-0-			-0-
01	17515	X	14927	-0-	-2588	-0-	14927	2			N	-0-			-0-
02	15428	X	12554	-0-	-2874	-0-	12554	2			N	-0-			-0-
03	16647	X	13288	-0-	-3359	-0-	13288	2			N	-0-			-0-
04	15480	X	12497	-0-	-2983	-0-	12497	2			N	-0-			-0-
05	15221	X	11980	-0-	-3241	-0-	11980	2			N	-0-			-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	105116	X	105116	-0-	-0-	-0-	105116	2			N	-0-			-0-
04	0	X	131663	-0-	131663	-0-	131663	2			N	-0-			-0-
*05	97921	X	97921	-0-	-0-	-0-	97921	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

12	24893	X	22859	-0-	-2034	-0-	23	1	22836	2	N	-0-			-0-
01	24645	X	21297	-0-	-3348	-0-	22	1	21275	2	N	-0-			-0-
02	20496	X	19410	-0-	-1086	-0-	20	1	19390	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	20528	-0-	-2319	-0-	21	1	20507	2	N	-0-			-0-
04	22110	X	19414	-0-	-2696	-0-	20	1	19394	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	19200	-0-	-3647	-0-	19	1	19181	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5047	-0-	-533	-0-	10	1	5037	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5039	-0-	-851	-0-	10	1	5029	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4602	-0-	-718	-0-	9	1	4593	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4842	-0-	-1048	-0-	10	1	4832	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4623	-0-	-417	-0-	9	1	4614	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	9	1	4551	2	N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3927	-0-	-692	-0-	8	1	3919	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	8	1	4210	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3518	-0-	-654	-0-	7	1	3511	2	N	-0-			-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	8	1	4276	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3590	-0-	-490	-0-	7	1	3583	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	8	1	4072	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	7393	-0-	-1969	-0-	15	1	7378	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8506	-0-	-298	-0-	17	1	8489	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	7157	-0-	-795	-0-	14	1	7143	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7671	-0-	-451	-0-	15	1	7656	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7283	-0-	-937	-0-	14	1	7269	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	7301	-0-	-1193	-0-	14	1	7287	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9350	-0-	-167	-0-	9350	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	9118	-0-	-120	-0-	9118	2			N	-0-			-0-
02	8036	X	7533	-0-	-503	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
03	9362	X	8063	-0-	-1299	-0-	8063	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8153	-0-	-907	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	8163	-0-	-1199	-0-	8163	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6397	-0-	-857	-0-	6397	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6114	-0-	-1140	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
02	6552	X	4999	-0-	-1553	-0-	4999	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	5550	-0-	-1301	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	5684	-0-	-496	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	5804	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4660	-0-	-889	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5236	-0-	-313	-0-	5236	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	3964	-0-	-964	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4456	-0-	-876	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	4479	-0-	-681	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	4312	-0-	-927	-0-	4312	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	10904	-0-	-628	-0-	22	1	10882	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9794	-0-	-1366	-0-	19	1	9775	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9239	-0-	-841	-0-	18	1	9221	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	9841	-0-	-1071	-0-	19	1	9822	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9399	-0-	-1161	-0-	18	1	9381	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	8672	-0-	-2240	-0-	17	1	8655	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5790	-0-	-720	-0-	11	1	5779	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	11	1	5790	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	4931	-0-	-473	-0-	10	1	4921	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4795	-0-	-1126	-0-	9	1	4786	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5441	-0-	-289	-0-	11	1	5430	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	4408	-0-	-1389	-0-	9	1	4399	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6435	-0-	-695	-0-	13	1	6422	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	5540	-0-	-1590	-0-	11	1	5529	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5349	-0-	-895	-0-	11	1	5338	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5655	-0-	-1258	-0-	11	1	5644	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5567	-0-	-673	-0-	11	1	5556	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5183	-0-	-1265	-0-	10	1	5173	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4595	-0-	-1853	-0-	9	1	4586	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	11	1	5791	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5352	-0-	-416	-0-	11	1	5341	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5754	-0-	-229	-0-	11	1	5743	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	11	1	5463	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5541	-0-	-380	-0-	11	1	5530	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	12211	-0-	-778	-0-	24	1	12187	2	N	-0-			-0-
01	12834	X	12303	-0-	-531	-0-	24	1	12279	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	10866	-0-	-390	-0-	21	1	10845	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	9713	-0-	-2749	-0-	19	1	9694	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	11824	-0-	-86	-0-	23	1	11801	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11299	-0-	-1008	-0-	22	1	11277	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	67921	X	56816	-0-	-11105	-0-	113	1	56703	2	N	-0-			-0-
01	67921	X	53841	-0-	-14080	-0-	107	1	53734	2	N	-0-			-0-
02	61348	X	48043	-0-	-13305	-0-	95	1	47948	2	N	-0-			-0-
03	64790	X	45287	-0-	-19503	-0-	89	1	45198	2	N	-0-			-0-
04	59970	X	42000	-0-	-17970	-0-	82	1	41918	2	N	-0-			-0-
05	56823	X	38378	-0-	-18445	-0-	76	1	38302	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	13	1	6773	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6462	-0-	-606	-0-	13	1	6449	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	12	1	5837	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6351	-0-	-438	-0-	13	1	6338	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	5974	-0-	-596	-0-	12	1	5962	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	5774	-0-	-1015	-0-	11	1	5763	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	1803	-0-	-2134	-0-	4	1	1799	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	1318	-0-	-2619	-0-	3	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	16949	-0-	-3945	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	16967	-0-	-1664	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	14490	-0-	-2086	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15909	-0-	-2443	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14647	-0-	-2093	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	13561	-0-	-3396	-0-	13561	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7222	-0-	-1737	-0-	14	1	7208	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	7505	-0-	-1454	-0-	15	1	7490	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6440	-0-	-1652	-0-	13	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7206	-0-	-1288	-0-	14	1	7192	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7441	-0-	61	-0-	15	1	7426	2	N	-0-					-0-
*05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	15	1	7813	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30907	X	26508	-0-	-4399	-0-	27	1	26481	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	26374	-0-	-4533	-0-	27	1	26347	2	N	-0-					-0-
02	26320	X	23303	-0-	-3017	-0-	23	1	23280	2	N	-0-					-0-
03	29140	X	23114	-0-	-6026	-0-	24	1	23090	2	N	-0-					-0-
04	26280	X	21196	-0-	-5084	-0-	21	1	21175	2	N	-0-					-0-
05	26505	X	24003	-0-	-2502	-0-	24	1	23979	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21235	X	18482	-0-	-2753	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	18937	-0-	-1151	-0-	18937	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	15556	-0-	-2588	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	16196	-0-	-2745	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	14556	-0-	-3774	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	17073	-0-	-1868	-0-	17073	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	15097	-0-	-2418	-0-	30	1	15067	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	14449	-0-	-2570	-0-	29	1	14420	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	12869	-0-	-2503	-0-	26	1	12843	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	13964	-0-	-3055	-0-	27	1	13937	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	11329	-0-	-3281	-0-	23	1	11306	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	14299	-0-	-798	-0-	28	1	14271	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23746	X	22356	-0-	-1390	-0-	22	1	22334	2	N	-0-					-0-
01	23746	X	21588	-0-	-2158	-0-	23	1	21565	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	19128	-0-	-724	-0-	20	1	19108	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	19827	-0-	-2524	-0-	20	1	19807	2	N	-0-					-0-
04	21630	X	19490	-0-	-2140	-0-	20	1	19470	2	N	-0-					-0-
05	22351	X	19068	-0-	-3283	-0-	19	1	19049	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

12	11997	X	10967	-0-	-1030	-0-	22	1	10945	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	10465	-0-	-1532	-0-	21	1	10444	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9818	-0-	-430	-0-	19	1	9799	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10974	-0-	-372	-0-	22	1	10952	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9620	-0-	-1360	-0-	19	1	9601	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9563	-0-	-1411	-0-	19	1	9544	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

12	15159	X	6871	-0-	-8288	-0-	14	1	6857	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	7015	-0-	-8144	-0-	14	1	7001	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	5801	-0-	-7891	-0-	11	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	7678	-0-	-7481	-0-	15	1	7663	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	6410	-0-	-8260	-0-	13	1	6397	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5513	-0-	-1493	-0-	11	1	5502	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

12	15872	X	14556	-0-	-1316	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	13650	-0-	-2811	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	10428	-0-	-4440	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	9561	-0-	-6900	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11726	-0-	-2374	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	11501	-0-	-3069	-0-	11501	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

12	7812	X	6140	-0-	-1672	-0-	6	1	6134	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	6	1	6456	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5582	-0-	-1082	-0-	6	1	5576	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5801	-0-	-1577	-0-	6	1	5794	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6420	X	5341	-0-	-1079	-0-	5	1	5336	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6124	-0-	-324	-0-	6	1	6118	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1854	-0-	-414	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2118	-0-	-1323	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1742	-0-	-1588	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1667	-0-	-1774	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	13555	-0-	-984	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12228	-0-	-64	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11310	-0-	-2299	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11416	-0-	-1694	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10066	-0-	-3481	-0-	10066	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

12	5487	X	4619	-0-	-868	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4478	-0-	-1009	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4113	-0-	-647	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4133	-0-	-982	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4193	-0-	-397	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

12	11315	X	7042	-0-	-4273	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
01	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8624	-0-	-1540	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8663	-0-	-2590	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	7211	-0-	-4489	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	8081	-0-	-4009	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

12	6169	X	2876	-0-	-3293	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5046	-0-	-534	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4109	-0-	-781	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3931	-0-	-1184	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

12	9021	X	7554	-0-	-1467	-0-	15	1	7539	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8667	-0-	-354	-0-	17	1	8650	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6086	-0-	-2062	-0-	12	1	6074	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7499	-0-	-716	-0-	15	1	7484	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5248	-0-	-3152	-0-	10	1	5238	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7401	-0-	-1279	-0-	15	1	7386	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

12	7347	X	6663	-0-	-684	-0-	13	1	6650	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6105	-0-	-901	-0-	12	1	6093	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6169	-0-	-159	-0-	12	1	6157	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	12	1	6229	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6097	-0-	-353	-0-	12	1	6085	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5975	-0-	-845	-0-	12	1	5963	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5316	-0-	-1473	-0-	11	1	5305	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	4170	-0-	-2619	-0-	8	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	8	1	4175	2	N	-0-					-0-
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	12	1	6042	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4289	-0-	-841	-0-	8	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	7	1	3471	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	9023	-0-	-2943	-0-	18	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	9627	-0-	-2339	-0-	19	1	9608	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	8087	-0-	-2721	-0-	16	1	8071	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8522	-0-	-1553	-0-	17	1	8505	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	7308	-0-	-2442	-0-	14	1	7294	2	N	-0-					-0-
*05	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	20	1	9993	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	10661	-0-	-1026	-0-	21	1	10640	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10269	-0-	-1418	-0-	20	1	10249	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	10210	-0-	-1354	-0-	20	1	10190	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	10982	-0-	-1821	-0-	22	1	10960	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	9785	-0-	-2605	-0-	19	1	9766	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10311	-0-	-1004	-0-	20	1	10291	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	5131	-0-	-2991	-0-	10	1	5121	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	5456	-0-	-2573	-0-	11	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	5883	-0-	-1369	-0-	12	1	5871	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6689	-0-	-658	-0-	13	1	6676	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5702	-0-	-1408	-0-	11	1	5691	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	12	1	5949	2	N	-0-					-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	604	-0-	-109	-0-	27	1	577	2	N	-0-					-0-
01	558	N	376	-0-	-182	-0-	17	1	359	2	N	-0-					-0-
02	784	N	435	-0-	-349	-0-	19	1	416	2	N	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
04	360	N	639	-0-	279	-0-	28	1	611	2	N	-0-					-0-
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	7555	-0-	-3202	-0-	15	1	7540	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	7418	-0-	-2471	-0-	15	1	7403	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6922	-0-	-1170	-0-	14	1	6908	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7507	-0-	-987	-0-	15	1	7492	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	6973	-0-	-1247	-0-	14	1	6959	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6857	-0-	-800	-0-	14	1	6843	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	8511	-0-	-1781	-0-	8511	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	8473	-0-	-1819	-0-	8473	2			N	-0-			-0-
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	7529	-0-	-996	-0-	7529	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	7859	-0-	-391	-0-	7859	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	5943	-0-	-2582	-0-	5943	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

12	6200	X	3987	-0-	-2213	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	3182	-0-	-3018	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	3493	-0-	-2107	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	2446	-0-	-1424	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	2499	-0-	-1500	-0-	2499	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

12	10664	X	9278	-0-	-1386	-0-	9278	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	9786	-0-	-227	-0-	9786	2			N	-0-			-0-
02	9268	X	7416	-0-	-1852	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	9552	-0-	-709	-0-	9552	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	9321	-0-	-609	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	8762	-0-	-1034	-0-	8762	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

12	10540	X	9093	-0-	-1447	-0-	9093	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	9646	-0-	-708	-0-	9646	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	8330	-0-	-966	-0-	8330	2			N	-0-			-0-
03	10013	X	9080	-0-	-933	-0-	9080	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	8501	-0-	-829	-0-	8501	2			N	-0-			-0-
05	9641	X	7716	-0-	-1925	-0-	7716	2			N	-0-			-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

12	19375	X	16329	-0-	-3046	-0-	16	1	16313	2	N	-0-			-0-
01	18259	X	15714	-0-	-2545	-0-	16	1	15698	2	N	-0-			-0-
02	16268	X	13047	-0-	-3221	-0-	13	1	13034	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	14897	-0-	-2556	-0-	15	1	14882	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	14112	-0-	-2058	-0-	15	1	14097	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	14375	-0-	-1962	-0-	15	1	14360	2	N	-0-			-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

12	13485	X	13164	-0-	-321	-0-	13164	2			N	-0-			-0-
01	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-			-0-
02	11760	X	8736	-0-	-3024	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
03	13175	X	3	-0-	-13172	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-			-0-
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	9817	-0-	-2366	-0-	10	1	9807	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10956	-0-	-1196	-0-	11	1	10945	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8214	-0-	-2146	-0-	8	1	8206	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	8507	-0-	-2963	-0-	8	1	8496	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10890	X	7820	-0-	-3070	-0-	8	1	7812	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	8878	-0-	-2065	-0-	9	1	8869	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7655	-0-	-157	-0-	8	1	7647	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7673	-0-	-325	-0-	8	1	7665	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6697	-0-	-919	-0-	7	1	6690	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6886	-0-	-1546	-0-	7	1	6877	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8160	X	6335	-0-	-1825	-0-	6	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6790	-0-	-898	-0-	7	1	6783	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8771	-0-	-498	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8907	-0-	-362	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6801	-0-	-1263	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7571	-0-	-1039	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7836	-0-	-1061	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7276	-0-	-1807	-0-	14	1	7262	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7865	-0-	-319	-0-	15	1	7850	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6772	-0-	-620	-0-	13	1	6759	2	N	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	15	1	7836	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7394	-0-	-226	-0-	15	1	7379	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6875	-0-	-999	-0-	14	1	6861	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12525	-0-	-743	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10424	-0-	-1560	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12844	-0-	-424	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	1273	-0-	-11297	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	15287	-0-	-151	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	12110	-0-	-3328	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	9547	-0-	-3641	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13999	-0-	-1284	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6033	-0-	-8757	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	12307	-0-	-2976	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547	X	13086	-0-	-461	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11047	-0-	-1663	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10698	-0-	-782	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	8803	-0-	-4279	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11144	-0-	-1516	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	9880	-0-	-3202	-0-	9880	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	26	1	13305	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	8428	-0-	-7351	-0-	17	1	8411	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	9788	-0-	-4464	-0-	19	1	9769	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	6388	-0-	-9391	-0-	13	1	6375	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	6672	-0-	-6228	-0-	13	1	6659	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11943	-0-	-1387	-0-	24	1	11919	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

12	7099	X	6836	-0-	-263	-0-	14	1	6822	2	N	-0-					-0-
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	14	1	7041	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5230	-0-	-538	-0-	10	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5585	-0-	-1266	-0-	11	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5493	-0-	-1347	-0-	11	1	5482	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	4946	-0-	-2122	-0-	10	1	4936	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

12	12555	X	11437	-0-	-1118	-0-	23	1	11414	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	12043	-0-	-512	-0-	24	1	12019	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10960	-0-	-380	-0-	22	1	10938	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10999	-0-	-1091	-0-	22	1	10977	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10686	-0-	-954	-0-	21	1	10665	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	9703	-0-	-2418	-0-	19	1	9683	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	9	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	8	1	4013	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2801	-0-	-587	-0-	6	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	7	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3572	-0-	-748	-0-	7	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3897	-0-	-567	-0-	8	1	3889	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

12	12586	X	11346	-0-	-1240	-0-	22	1	11324	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11080	-0-	-917	-0-	22	1	11058	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9555	-0-	-1281	-0-	19	1	9536	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10514	-0-	-956	-0-	21	1	10493	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10223	-0-	-757	-0-	20	1	10203	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	20	1	9963	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7548	-0-	-512	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6459	-0-	-1601	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6198	-0-	-1306	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6731	-0-	-1577	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	5872	-0-	-2168	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5623	-0-	-1910	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74958	X	-0-	-0-	-74958	-0-					N	-0-					-0-
01	74958	X	41130	-0-	-33828	-0-	41130	2			N	-0-					-0-
02	163273	X	163273	-0-	-0-	-0-	163273	2			N	-0-					-0-
03	225142	X	225142	-0-	-0-	-0-	225142	2			N	-0-					-0-
04	54540	X	238979	-0-	184439	-0-	238979	2			N	-0-					-0-
*05	232647	X	232647	-0-	-0-	-0-	232647	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60357	X	-0-	-0-	-60357	-0-					N	-0-					-0-
01	60357	X	27007	-0-	-33350	-0-	27007	2			N	-0-					-0-
02	96851	X	96851	-0-	-0-	-0-	96851	2			N	-0-					-0-
03	126763	X	126763	-0-	-0-	-0-	126763	2			N	-0-					-0-
04	51990	X	165520	-0-	113530	-0-	165520	2			N	-0-					-0-
*05	151589	X	151589	-0-	-0-	-0-	151589	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3999	-0-	-831	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3799	-0-	-1192	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20181	X	16231	-0-	-3950	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	15670	-0-	-3550	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	13737	-0-	-2559	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	14230	-0-	-3409	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	13382	-0-	-2938	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	13418	-0-	-2826	-0-	13418	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	673	-0-	-4287	-0-	1	1	672	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	785	-0-	-1664	-0-	2	1	783	2	N	-0-					-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	2	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	750	X	1395	-0-	645	-0-	3	1	1392	2	N	-0-					-0-
*05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	3	1	1640	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	14876	-0-	-3600	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	12779	-0-	-5697	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	12774	-0-	-3242	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14015	-0-	-3128	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14004	-0-	-1806	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13749	-0-	-1131	-0-	13749	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8911	-0-	-947	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7266	-0-	-1162	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8087	-0-	-1120	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7342	-0-	-1958	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9584	-0-	-26	-0-	9584	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11006	-0-	-2603	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
02	19686	X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
03	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	16502	-0-	2342	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	13753	-0-	-4165	-0-	13753	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54236	X	54236	-0-	-0-	-0-	54236	2			N	-0-					-0-
01	48797	X	48797	-0-	-0-	-0-	48797	2			N	-0-					-0-
02	46160	X	46160	-0-	-0-	-0-	46160	2			N	-0-					-0-
03	53965	X	53965	-0-	-0-	-0-	53965	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	60320	-0-	27470	-0-	60320	2			N	-0-					-0-
*05	65240	X	65240	-0-	-0-	-0-	65240	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	16464	-0-	-2663	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	15649	-0-	-3478	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14233	-0-	-2259	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	15057	-0-	-3202	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	14960	-0-	-1360	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15128	-0-	-1333	-0-	15128	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

12	15128	X	13873	-0-	-1255	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13853	-0-	-841	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11948	-0-	-1100	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12301	-0-	-1990	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11659	-0-	-1781	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	10149	-0-	-3739	-0-	10149	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

12	16027	X	15282	-0-	-745	-0-	15	1	15267	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	15090	-0-	-627	-0-	15	1	15075	2	N	-0-					-0-
02	13720	X	13385	-0-	-335	-0-	13	1	13372	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	14272	-0-	-1011	-0-	14	1	14258	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	13080	-0-	-1710	-0-	13	1	13067	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	13740	-0-	-1543	-0-	14	1	13726	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

12	19251	X	17426	-0-	-1825	-0-	17426	2			Y	-0-					54
01	18011	X	16882	-0-	-1129	-0-	16882	2			Y	-0-					54
02	16100	X	14786	-0-	-1314	-0-	14786	2			Y	-0-					54
03	17825	X	15714	-0-	-2111	-0-	15714	2			Y	-0-					54
04	16860	X	16708	-0-	-152	-0-	16708	2			Y	-0-					54
05	17422	X	16077	-0-	-1345	-0-	16077	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

12	15841	X	13609	-0-	-2232	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	12958	-0-	-2573	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12108	-0-	-2586	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11753	-0-	-1567	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11143	-0-	-2466	-0-	11143	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

12	8122	X	7645	-0-	-477	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6401	-0-	-935	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5892	-0-	-2230	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7000	-0-	-920	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6906	-0-	-1278	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	27559	X	25033	-0-	-2526	-0-	50	1	24983	2	N	-0-			-0-
01	26908	X	24532	-0-	-2376	-0-	48	1	24484	2	N	-0-			-0-
02	23604	X	21223	-0-	-2381	-0-	42	1	21181	2	N	-0-			-0-
03	26133	X	22360	-0-	-3773	-0-	44	1	22316	2	N	-0-			-0-
04	24240	X	21684	-0-	-2556	-0-	43	1	21641	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	22863	-0-	-2185	-0-	46	1	22817	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	38440	X	34501	-0-	-3939	-0-	69	1	34432	2	N	-0-			-0-
01	38440	X	35717	-0-	-2723	-0-	71	1	35646	2	N	-0-			-0-
02	34720	X	31582	-0-	-3138	-0-	62	1	31520	2	N	-0-			-0-
03	36952	X	35026	-0-	-1926	-0-	69	1	34957	2	N	-0-			-0-
04	35160	X	31029	-0-	-4131	-0-	61	1	30968	2	N	-0-			-0-
05	35712	X	33457	-0-	-2255	-0-	66	1	33391	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	27404	X	21636	-0-	-5768	-0-	21636	2			N	-0-			-0-
01	27404	X	21102	-0-	-6302	-0-	21102	2			N	-0-			-0-
02	24752	X	17533	-0-	-7219	-0-	17533	2			N	-0-			-0-
03	23219	X	20941	-0-	-2278	-0-	20941	2			N	-0-			-0-
04	22470	X	18189	-0-	-4281	-0-	18189	2			N	-0-			-0-
05	21638	X	20535	-0-	-1103	-0-	20535	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31992	X	21661	-0-	-10331	-0-	21661	2			N	-0-			-0-
01	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	31208	2			N	-0-			-0-
02	24304	X	21412	-0-	-2892	-0-	21412	2			N	-0-			-0-
03	26908	X	26536	-0-	-372	-0-	26536	2			N	-0-			-0-
04	30210	X	21627	-0-	-8583	-0-	21627	2			N	-0-			-0-
05	31217	X	23649	-0-	-7568	-0-	23649	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	17144	-0-	-1983	-0-	34	1	17110	2	N	-0-					-0-
01	17980	X	17607	-0-	-373	-0-	34	1	17573	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	14863	-0-	-985	-0-	29	1	14834	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16305	-0-	-931	-0-	32	1	16273	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	15546	-0-	-1494	-0-	30	1	15516	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	15523	-0-	-2085	-0-	31	1	15492	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

12	32147	X	27471	-0-	-4676	-0-	27	1	27444	2	N	-0-					-0-
01	30907	X	27067	-0-	-3840	-0-	27	1	27040	2	N	-0-					-0-
02	27076	X	23800	-0-	-3276	-0-	24	1	23776	2	N	-0-					-0-
03	29233	X	25562	-0-	-3671	-0-	26	1	25524	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	27330	X	23512	-0-	-3818	-0-	23	1	23489	2	N	-0-					-0-
05	27466	X	24362	-0-	-3104	-0-	24	1	24338	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

12	10292	X	8062	-0-	-2230	-0-	16	1	8046	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9340	-0-	-952	-0-	18	1	9322	2	N	-0-					-0-
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	17	1	8842	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8565	-0-	-952	-0-	17	1	8548	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8764	-0-	-266	-0-	17	1	8747	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	7795	-0-	-2001	-0-	15	1	7780	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

12	13268	X	11480	-0-	-1788	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12370	-0-	-898	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10168	-0-	-1648	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	6350	-0-	-5620	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
01	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	21195	2			N	-0-					-0-
02	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
03	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
04	0	X	18583	-0-	18583	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
*05	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

12	9176	X	3340	-0-	-5836	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	5891	-0-	-3285	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	4411	-0-	-3737	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5195	-0-	-3826	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	4799	-0-	-3931	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2745	-0-	-3145	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

12	17360	X	15395	-0-	-1965	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
01	17360	X	15379	-0-	-1981	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13871	-0-	-1277	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	13870	-0-	-2901	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13848	-0-	-1062	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13608	-0-	-1799	-0-	13608	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

12	9238	X	3513	-0-	-5725	-0-	7	1	3506	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	2509	-0-	-5458	-0-	5	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	2713	-0-	-4483	-0-	5	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3992	-0-	-1309	-0-	8	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	4038	-0-	228	-0-	8	1	4030	2	N	-0-					-0-
*05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	8	1	4141	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	13896	-0-	-1976	-0-	27	1	13869	2	N	-0-			-0-
01	15252	X	13729	-0-	-1523	-0-	27	1	13702	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	12320	-0-	-1400	-0-	24	1	12296	2	N	-0-			-0-
03	14694	X	12108	-0-	-2586	-0-	24	1	12084	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	12161	-0-	-1759	-0-	24	1	12137	2	N	-0-			-0-
05	13888	X	11711	-0-	-2177	-0-	23	1	11688	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

12	23715	X	21667	-0-	-2048	-0-	22	1	21645	2	N	-0-			-0-
01	23312	X	21136	-0-	-2176	-0-	21	1	21115	2	N	-0-			-0-
02	20160	X	18890	-0-	-1270	-0-	19	1	18871	2	N	-0-			-0-
03	22227	X	20545	-0-	-1682	-0-	21	1	20524	2	N	-0-			-0-
04	21510	X	18691	-0-	-2819	-0-	19	1	18672	2	N	-0-			-0-
05	21669	X	19793	-0-	-1876	-0-	20	1	19773	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

12	18755	X	17499	-0-	-1256	-0-	35	1	17464	2	N	-0-			-0-
01	18755	X	18195	-0-	-560	-0-	36	1	18159	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	15683	-0-	-1257	-0-	31	1	15652	2	N	-0-			-0-
03	18724	X	17115	-0-	-1609	-0-	34	1	17081	2	N	-0-			-0-
04	17610	X	16498	-0-	-1112	-0-	32	1	16466	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	16163	-0-	-2034	-0-	32	1	16131	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

12	10633	X	9280	-0-	-1353	-0-	9280	2			N	-0-			-0-
01	10633	X	8378	-0-	-2255	-0-	8378	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	7222	-0-	-1346	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
03	9486	X	6895	-0-	-2591	-0-	6895	2			N	-0-			-0-
04	8970	X	6480	-0-	-2490	-0-	6480	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	5378	-0-	-3891	-0-	5378	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

12	61938	X	52867	-0-	-9071	-0-	105	1	52762	2	N	-0-			-0-
01	59055	X	51663	-0-	-7392	-0-	102	1	51561	2	N	-0-			-0-
02	53340	X	46263	-0-	-7077	-0-	91	1	46172	2	N	-0-			-0-
03	56947	X	50164	-0-	-6783	-0-	99	1	50065	2	N	-0-			-0-
04	53280	X	47187	-0-	-6093	-0-	93	1	47094	2	N	-0-			-0-
*05	53822	X	53822	-0-	-0-	-0-	106	1	53716	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40238	X	30650	-0-	-9588	-0-	61	1	30589	2	N	-0-					-0-
01	40238	X	33841	-0-	-6397	-0-	67	1	33774	2	N	-0-					-0-
02	28896	X	28662	-0-	-234	-0-	57	1	28605	2	N	-0-					-0-
03	31589	X	31571	-0-	-18	-0-	62	1	31509	2	N	-0-					-0-
04	32760	X	28767	-0-	-3993	-0-	57	1	28710	2	N	-0-					-0-
05	33852	X	29449	-0-	-4403	-0-	58	1	29391	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31930	X	27774	-0-	-4156	-0-	28	1	27746	2	N	-0-					-0-
01	30876	X	26839	-0-	-4037	-0-	27	1	26812	2	N	-0-					-0-
02	26992	X	24293	-0-	-2699	-0-	24	1	24269	2	N	-0-					-0-
03	29140	X	25972	-0-	-3168	-0-	26	1	25939	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	27900	X	24342	-0-	-3558	-0-	24	1	24318	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	25167	-0-	-2609	-0-	25	1	25142	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21483	X	18081	-0-	-3402	-0-	18	1	18063	2	N	-0-					-0-
01	20863	X	17334	-0-	-3529	-0-	17	1	17317	2	N	-0-					-0-
02	18116	X	15902	-0-	-2214	-0-	16	1	15886	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	16754	-0-	-2745	-0-	17	1	16737	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	15146	-0-	-3064	-0-	15	1	15131	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16283	-0-	-1790	-0-	16	1	16267	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147816	X	147816	-0-	-0-	-0-	292	1	147524	2	N	-0-					-0-
01	146227	X	146227	-0-	-0-	-0-	287	1	145940	2	N	-0-					-0-
02	128884	X	128884	-0-	-0-	-0-	254	1	128630	2	N	-0-					-0-
03	125938	X	125938	-0-	-0-	-0-	248	1	125690	2	N	-0-					-0-
04	30	X	117673	-0-	117643	-0-	231	1	117442	2	N	-0-					-0-
*05	135578	X	135578	-0-	-0-	-0-	268	1	135310	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30752	X	26820	-0-	-3932	-0-	27	1	26793	2	Y	-0-					19
01	29791	X	26818	-0-	-2973	-0-	27	1	26791	2	Y	-0-					19
02	25536	X	23676	-0-	-1860	-0-	24	1	23652	2	Y	-0-					19
03	27931	X	25401	-0-	-2530	-0-	25	1	25361	2	Y	14	14	8			19
							15	9									
04	26070	X	23013	-0-	-3057	-0-	23	1	22990	2	Y	-0-					19
05	26815	X	23353	-0-	-3462	-0-	23	1	23330	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20739	X	17436	-0-	-3303	-0-	17	1	17419	2	Y	-0-					-0-
01	19530	X	17387	-0-	-2143	-0-	17	1	17370	2	Y	-0-					-0-
02	17640	X	15067	-0-	-2573	-0-	15	1	15052	2	Y	-0-					-0-
03	18476	X	16308	-0-	-2168	-0-	16	1	16289	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	17670	X	14805	-0-	-2865	-0-	15	1	14790	2	Y	-0-					-0-
05	17422	X	15692	-0-	-1730	-0-	16	1	15676	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18135	X	16723	-0-	-1412	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16040	-0-	-2095	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	14617	-0-	-1315	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15169	-0-	-2470	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14733	-0-	-1557	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14435	-0-	-2274	-0-	14435	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

12	14663	X	12542	-0-	-2121	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13490	-0-	-1173	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	11550	-0-	-1694	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	11265	-0-	-3398	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10061	-0-	-4129	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
*05	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

12	12865	X	12063	-0-	-802	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12367	-0-	-405	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9867	-0-	-1669	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10573	-0-	-2199	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	5601	-0-	-6369	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

12	50375	X	41791	-0-	-8584	-0-	42	1	41749	2	N	-0-					-0-
01	50375	X	39764	-0-	-10611	-0-	41	1	39723	2	N	-0-					-0-
02	41216	X	35473	-0-	-5743	-0-	36	1	35437	2	N	-0-					-0-
03	45632	X	35015	-0-	-10617	-0-	36	1	34979	2	N	-0-					-0-
04	41730	X	34777	-0-	-6953	-0-	36	1	34741	2	N	-0-					-0-
05	41788	X	31706	-0-	-10082	-0-	32	1	31674	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27652	X	24901	-0-	-2751	-0-	24901	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	24136	-0-	-3516	-0-	24136	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21511	-0-	-2233	-0-	21511	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	22663	-0-	-3625	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	21962	-0-	-2188	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
05	24893	X	21297	-0-	-3596	-0-	21297	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

12	37975	X	33583	-0-	-4392	-0-	34	1	33549	2	N	-0-					-0-
01	36704	X	27991	-0-	-8713	-0-	28	1	27963	2	N	-0-					-0-
02	32004	X	29983	-0-	-2021	-0-	30	1	29953	2	N	-0-					-0-
03	35030	X	31496	-0-	-3534	-0-	31	1	31455	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	33270	X	28577	-0-	-4693	-0-	29	1	28548	2	N	-0-					-0-
05	33573	X	30110	-0-	-3463	-0-	30	1	30080	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

12	43741	X	37304	-0-	-6437	-0-	37	1	37267	2	N	-0-					-0-
01	43896	X	35324	-0-	-8572	-0-	35	1	35289	2	N	-0-					-0-
02	39648	X	30767	-0-	-8881	-0-	31	1	30736	2	N	-0-					-0-
03	43896	X	32637	-0-	-11259	-0-	33	1	32600	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	39600	X	29366	-0-	-10234	-0-	29	1	29337	2	N	-0-					-0-
05	37293	X	30371	-0-	-6922	-0-	30	1	30341	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

12	39576	X	39576	-0-	-0-	-0-	39576	2			N	-0-					-0-
01	39990	X	37789	-0-	-2201	-0-	37789	2			N	-0-					-0-
02	38108	X	36236	-0-	-1872	-0-	36236	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	35585	-0-	-6606	-0-	35585	2			N	-0-					-0-
04	40830	X	33961	-0-	-6869	-0-	33961	2			N	-0-					-0-
05	40114	X	34179	-0-	-5935	-0-	34179	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

12	55199	X	55199	-0-	-0-	-0-	56	1	55143	2	N	-0-					-0-
01	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	53	1	52221	2	N	-0-					-0-
02	46049	X	46049	-0-	-0-	-0-	47	1	46002	2	N	-0-					-0-
03	50065	X	48137	-0-	-1928	-0-	50	1	48087	2	N	-0-					-0-
04	48450	X	49098	-0-	648	-0-	50	1	49048	2	N	-0-					-0-
05	50065	X	48526	-0-	-1539	-0-	49	1	48477	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41438	X	41438	-0-	-0-	-0-	41	1	41397	2	N	-0-					-0-
01	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	39	1	39185	2	N	-0-					-0-
02	34930	X	34930	-0-	-0-	-0-	35	1	34895	2	N	-0-					-0-
03	38285	X	37863	-0-	-422	-0-	38	1	37803	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									
04	37050	X	35843	-0-	-1207	-0-	36	1	35807	2	N	-0-					-0-
05	38285	X	36606	-0-	-1679	-0-	37	1	36569	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

12	40269	X	35922	-0-	-4347	-0-	36	1	35886	2	N	-0-					-0-
01	40269	X	31375	-0-	-8894	-0-	32	1	31343	2	N	-0-					-0-
02	36372	X	24050	-0-	-12322	-0-	25	1	24025	2	N	-0-					-0-
03	39711	X	31458	-0-	-8253	-0-	32	1	31426	2	N	-0-					-0-
04	35880	X	26600	-0-	-9280	-0-	27	1	26573	2	N	-0-					-0-
05	35929	X	27486	-0-	-8443	-0-	28	1	27458	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

12	45012	X	39599	-0-	-5413	-0-	39599	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	40010	-0-	-3266	-0-	40010	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	32159	-0-	-8469	-0-	32159	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	35113	-0-	-9868	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
04	43530	X	32378	-0-	-11152	-0-	32378	2			N	-0-					-0-
05	40021	X	31899	-0-	-8122	-0-	31899	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

12	81127	X	63600	-0-	-17527	-0-	63600	2			N	-0-					-0-
01	77996	X	61086	-0-	-16910	-0-	61086	2			N	-0-					-0-
02	66444	X	52636	-0-	-13808	-0-	52636	2			N	-0-					-0-
03	71269	X	55377	-0-	-15892	-0-	55377	2			N	-0-					-0-
04	63000	X	52037	-0-	-10963	-0-	52037	2			N	-0-					-0-
05	63612	X	51375	-0-	-12237	-0-	51375	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43524	X	41685	-0-	-1839	-0-	41685	2			N	-0-					-0-
01	46686	X	38753	-0-	-7933	-0-	38753	2			N	-0-					-0-
02	42168	X	33541	-0-	-8627	-0-	33541	2			N	-0-					-0-
03	46686	X	35468	-0-	-11218	-0-	35468	2			N	-0-					-0-
04	44340	X	35028	-0-	-9312	-0-	35028	2			N	-0-					-0-
05	41695	X	31227	-0-	-10468	-0-	31227	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104749	X	90826	-0-	-13923	-0-	90826	2			N	-0-					-0-
01	102703	X	25225	-0-	-77478	-0-	25225	2			N	-0-					-0-
02	89544	X	-0-	-0-	-89544	-0-					N	-0-					-0-
03	95108	X	-0-	-0-	-95108	-0-					N	-0-					-0-
04	91770	X	-0-	-0-	-91770	-0-					N	-0-					-0-
05	90830	X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26660	X	21370	-0-	-5290	-0-	21	1	21349	2	N	-0-					-0-
01	25668	X	22689	-0-	-2979	-0-	23	1	22666	2	N	-0-					-0-
02	22456	X	18974	-0-	-3482	-0-	19	1	18955	2	N	-0-					-0-
03	23312	X	19925	-0-	-3387	-0-	20	1	19897	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	22020	X	18057	-0-	-3963	-0-	18	1	18039	2	N	-0-					-0-
05	22692	X	19207	-0-	-3485	-0-	19	1	19188	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32488	X	27749	-0-	-4739	-0-	27749	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	27415	-0-	-4298	-0-	27415	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23634	-0-	-4310	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	25576	-0-	-4680	-0-	25576	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	24747	-0-	-3303	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	24124	-0-	-3621	-0-	24124	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169012	X	138761	-0-	-30251	-0-	274	1	138487	2	N	-0-					-0-
01	155961	X	132670	-0-	-23291	-0-	261	1	132409	2	N	-0-					-0-
02	138376	X	113040	-0-	-25336	-0-	223	1	112817	2	N	-0-					-0-
03	143933	X	119665	-0-	-24268	-0-	236	1	119429	2	N	-0-					-0-
04	139290	X	110134	-0-	-29156	-0-	216	1	109918	2	N	-0-					-0-
05	138756	X	106999	-0-	-31757	-0-	212	1	106787	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34007	X	29236	-0-	-4771	-0-	29	1	29207	2	N	-0-					-0-
01	33201	X	28444	-0-	-4757	-0-	28	1	28416	2	N	-0-					-0-
02	28840	X	24981	-0-	-3859	-0-	25	1	24956	2	N	-0-					-0-
03	30566	X	26274	-0-	-4292	-0-	26	1	26238	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	29190	X	24440	-0-	-4750	-0-	24	1	24416	2	N	-0-					-0-
05	29233	X	24694	-0-	-4539	-0-	25	1	24669	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123597	X	94930	-0-	-28667	-0-	94930	2			N	-0-					-0-
01	115258	X	90771	-0-	-24487	-0-	90771	2			N	-0-					-0-
02	98812	X	79965	-0-	-18847	-0-	79965	2			N	-0-					-0-
03	106082	X	85075	-0-	-21007	-0-	85075	2			N	-0-					-0-
04	96510	X	77803	-0-	-18707	-0-	77803	2			N	-0-					-0-
05	94922	X	76219	-0-	-18703	-0-	76219	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29853	X	24162	-0-	-5691	-0-	24	1	24138	2	N	-0-					-0-
01	28582	X	22208	-0-	-6374	-0-	22	1	22186	2	N	-0-					-0-
02	24416	X	19502	-0-	-4914	-0-	19	1	19483	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	20466	-0-	-5667	-0-	20	1	20439	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	24570	X	19504	-0-	-5066	-0-	19	1	19485	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	20242	-0-	-3907	-0-	20	1	20222	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30845	X	25793	-0-	-5052	-0-	26	1	25767	2	N	-0-					-0-
01	29574	X	25246	-0-	-4328	-0-	25	1	25221	2	N	-0-					-0-
02	25760	X	22095	-0-	-3665	-0-	22	1	22073	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	23217	-0-	-4497	-0-	23	1	23186	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	25920	X	21588	-0-	-4332	-0-	22	1	21566	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	21946	-0-	-3846	-0-	22	1	21924	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46531	X	39038	-0-	-7493	-0-	39038	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	38134	-0-	-6258	-0-	38134	2			N	-0-					-0-
02	39004	X	33456	-0-	-5548	-0-	33456	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	34649	-0-	-7449	-0-	34649	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	33616	-0-	-5324	-0-	33616	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	33700	-0-	-5329	-0-	33700	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138694	X	135455	-0-	-3239	-0-	135455	2			N	-0-					-0-
01	148676	X	138089	-0-	-10587	-0-	138089	2			N	-0-					-0-
02	134484	X	126215	-0-	-8269	-0-	126215	2			N	-0-					-0-
03	148893	X	73581	-0-	-75312	-0-	73581	2			N	-0-					-0-
04	144090	X	63674	-0-	-80416	-0-	63674	2			N	-0-					-0-
05	139748	X	111657	-0-	-28091	-0-	111657	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70060	X	62391	-0-	-7669	-0-	124	1	62267	2	N	-0-					-0-
01	69006	X	60352	-0-	-8654	-0-	119	1	60233	2	N	-0-					-0-
02	60928	X	53152	-0-	-7776	-0-	105	1	53047	2	N	-0-					-0-
03	63922	X	57218	-0-	-6704	-0-	113	1	57105	2	N	-0-					-0-
04	61800	X	54199	-0-	-7601	-0-	107	1	54092	2	N	-0-					-0-
05	62403	X	54726	-0-	-7677	-0-	108	1	54618	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32054	X	27507	-0-	-4547	-0-	27	1	27480	2	N	-0-					-0-
01	31403	X	26587	-0-	-4816	-0-	27	1	26560	2	N	-0-					-0-
02	26964	X	23245	-0-	-3719	-0-	23	1	23222	2	N	-0-					-0-
03	29667	X	24586	-0-	-5081	-0-	25	1	24551	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	27300	X	22830	-0-	-4470	-0-	23	1	22807	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	23685	-0-	-3812	-0-	24	1	23661	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25761	X	21203	-0-	-4558	-0-	21	1	21182	2	N	-0-					-0-
01	24924	X	20650	-0-	-4274	-0-	21	1	20629	2	N	-0-					-0-
02	21784	X	18427	-0-	-3357	-0-	18	1	18409	2	N	-0-					-0-
03	23033	X	19338	-0-	-3695	-0-	19	1	19311	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	21150	X	17746	-0-	-3404	-0-	18	1	17728	2	N	-0-					-0-
05	21204	X	18491	-0-	-2713	-0-	18	1	18473	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71083	X	68017	-0-	-3066	-0-	135	1	67882	2	N	-0-					-0-
01	69161	X	65174	-0-	-3987	-0-	129	1	65045	2	N	-0-					-0-
02	64204	X	59195	-0-	-5009	-0-	117	1	59078	2	N	-0-					-0-
03	71083	X	65561	-0-	-5522	-0-	130	1	65431	2	N	-0-					-0-
04	68790	X	61717	-0-	-7073	-0-	121	1	61596	2	N	-0-					-0-
*05	73011	X	73011	-0-	-0-	-0-	144	1	72867	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70990	X	59454	-0-	-11536	-0-	59454	2			N	-0-					-0-
01	69843	X	56921	-0-	-12922	-0-	56921	2			N	-0-					-0-
02	60032	X	48329	-0-	-11703	-0-	48329	2			N	-0-					-0-
03	62775	X	49520	-0-	-13255	-0-	49520	2			N	-0-					-0-
04	59940	X	46959	-0-	-12981	-0-	46959	2			N	-0-					-0-
05	59458	X	48945	-0-	-10513	-0-	48945	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22754	X	20582	-0-	-2172	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	19267	-0-	-2929	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18248	-0-	-1352	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	19119	-0-	-2581	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	17928	-0-	-1992	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	17726	-0-	-2858	-0-	17726	2			N	-0-					-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72323	X	61471	-0-	-10852	-0-	61	1	61410	2	N	-0-					-0-
01	69998	X	58751	-0-	-11247	-0-	59	1	58692	2	N	-0-					-0-
02	61712	X	51080	-0-	-10632	-0-	51	1	51029	2	N	-0-					-0-
03	65162	X	53623	-0-	-11539	-0-	54	1	53555	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
04	59490	X	50193	-0-	-9297	-0-	50	1	50143	2	N	-0-					-0-
05	61473	X	51487	-0-	-9986	-0-	51	1	51436	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77841	X	68668	-0-	-9173	-0-	136	1	68532	2	N	-0-					-0-
01	74276	X	68656	-0-	-5620	-0-	136	1	68520	2	N	-0-					-0-
02	66948	X	62169	-0-	-4779	-0-	123	1	62046	2	N	-0-					-0-
03	71238	X	65536	-0-	-5702	-0-	129	1	65407	2	N	-0-					-0-
04	68130	X	61215	-0-	-6915	-0-	121	1	61094	2	N	-0-					-0-
05	68820	X	60873	-0-	-7947	-0-	120	1	60753	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58218	X	53437	-0-	-4781	-0-	53437	2			N	-0-					-0-
01	58218	X	22955	-0-	-35263	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
02	52584	X	7201	-0-	-45383	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	58218	X	5599	-0-	-52619	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	56340	X	6066	-0-	-50274	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	53444	X	262	-0-	-53182	-0-	262	2			N	-0-					-0-
	BRAHMAPUTRA				WELL #: 1HB	RRCID -> 276190						COMPL. DATE 10/16/2015					TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898
12	275444	X	275444	-0-	-0-	-0-	275444	2			N	-0-					-0-
01	265261	X	265261	-0-	-0-	-0-	265261	2			N	-0-					-0-
02	240279	X	240279	-0-	-0-	-0-	240279	2			N	-0-					-0-
03	270225	X	270225	-0-	-0-	-0-	270225	2			N	-0-					-0-
04	207750	X	263387	-0-	55637	-0-	263387	2			N	-0-					-0-
*05	239009	X	239009	-0-	-0-	-0-	239009	2			N	-0-					-0-
	BSI HAWKS DU				WELL #: H 1SL	RRCID -> 276443						COMPL. DATE 12/30/2015					TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753
12	318222	X	318222	-0-	-0-	-0-	318222	2			N	-0-					-0-
01	271467	X	268093	-0-	-3374	-0-	268093	2			N	-0-					-0-
02	245196	X	91662	-0-	-153534	-0-	91662	2			N	-0-					-0-
03	271467	X	113136	-0-	-158331	-0-	113136	2			N	-0-					-0-
04	262710	X	213633	-0-	-49077	-0-	213633	2			N	-0-					-0-
05	271467	X	237155	-0-	-34312	-0-	237155	2			N	-0-					-0-
	NEW HORIZONS				WELL #: 6H	RRCID -> 276639						COMPL. DATE 11/27/2015					TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175
12	60946	X	48289	-0-	-12657	-0-	48289	2			N	-0-					-0-
01	57908	X	46342	-0-	-11566	-0-	46342	2			N	-0-					-0-
02	50428	X	40833	-0-	-9595	-0-	40833	2			N	-0-					-0-
03	53506	X	43497	-0-	-10009	-0-	43497	2			N	-0-					-0-
04	49470	X	39820	-0-	-9650	-0-	39820	2			N	-0-					-0-
05	48298	X	40646	-0-	-7652	-0-	40646	2			N	-0-					-0-
	NANOOKS DU				WELL #: H 3	RRCID -> 276778						COMPL. DATE 11/14/2015					TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332
12	49383	X	44745	-0-	-4638	-0-	45	1	44700	2	N	-0-					-0-
01	45229	X	43637	-0-	-1592	-0-	44	1	43593	2	N	-0-					-0-
02	42028	X	40729	-0-	-1299	-0-	42	1	40687	2	N	-0-					-0-
03	52074	X	52074	-0-	-0-	-0-	53	1	52021	2	N	-0-					-0-
04	45030	X	47649	-0-	2619	-0-	49	1	47600	2	N	-0-					-0-
*05	51095	X	51095	-0-	-0-	-0-	52	1	51043	2	N	-0-					-0-
	BEARS (SL) DU				WELL #: H 2	RRCID -> 276827						COMPL. DATE 01/25/2016					TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103
12	216349	X	174669	-0-	-41680	-0-	345	1	174324	2	N	-0-					-0-
01	207545	X	171886	-0-	-35659	-0-	338	1	171548	2	N	-0-					-0-
02	178192	X	149129	-0-	-29063	-0-	295	1	148834	2	N	-0-					-0-
03	180110	X	158131	-0-	-21979	-0-	311	1	157820	2	N	-0-					-0-
04	173550	X	144285	-0-	-29265	-0-	283	1	144002	2	N	-0-					-0-
05	174654	X	151264	-0-	-23390	-0-	299	1	150965	2	N	-0-					-0-
	PENGUINS DU				WELL #: H 2	RRCID -> 277600						COMPL. DATE 12/19/2015					TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423
12	232903	X	159967	-0-	-72936	-0-	159967	2			N	-0-					-0-
01	219759	X	116601	-0-	-103158	-0-	116601	2			N	-0-					-0-
02	184968	X	63557	-0-	-121411	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
03	179397	X	170646	-0-	-8751	-0-	170646	2			N	-0-					-0-
04	169020	X	184230	-0-	15210	-0-	184230	2			N	-0-					-0-
*05	188240	X	188240	-0-	-0-	-0-	188240	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54281	X	47104	-0-	-7177	-0-	47	1	47057	2	N	-0-					-0-
01	53444	X	44737	-0-	-8707	-0-	45	1	44692	2	N	-0-					-0-
02	47376	X	39260	-0-	-8116	-0-	39	1	39221	2	N	-0-					-0-
03	49817	X	41509	-0-	-8308	-0-	41	1	41453	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	46290	X	38982	-0-	-7308	-0-	39	1	38943	2	N	-0-					-0-
05	47089	X	39258	-0-	-7831	-0-	39	1	39219	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

12	62554	X	62554	-0-	-0-	-0-	62554	2			N	-0-					-0-
01	61349	X	61349	-0-	-0-	-0-	61349	2			N	-0-					-0-
02	53257	X	53257	-0-	-0-	-0-	53257	2			N	-0-					-0-
03	57344	X	57344	-0-	-0-	-0-	57344	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	54479	-0-	32549	-0-	54479	2			N	-0-					-0-
*05	53705	X	53705	-0-	-0-	-0-	53705	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

12	242358	X	218886	-0-	-23472	-0-	218886	2			N	-0-					-0-
01	242358	X	231232	-0-	-11126	-0-	231232	2			N	-0-					-0-
02	212912	X	180794	-0-	-32118	-0-	180794	2			N	-0-					-0-
03	235724	X	121379	-0-	-114345	-0-	121379	2			N	-0-					-0-
04	228120	X	-0-	-0-	-228120	-0-					N	-0-					-0-
05	231229	X	-0-	-0-	-231229	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

12	101429	X	101429	-0-	-0-	-0-	102	1	101327	2	N	-0-					-0-
01	85075	X	85075	-0-	-0-	-0-	87	1	84988	2	N	-0-					-0-
02	70252	X	64440	-0-	-5812	-0-	66	1	64374	2	N	-0-					-0-
03	86899	X	86899	-0-	-0-	-0-	88	1	86811	2	N	-0-					-0-
04	75270	X	76795	-0-	1525	-0-	79	1	76716	2	N	-0-					-0-
*05	102472	X	102472	-0-	-0-	-0-	104	1	102368	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	240746	X	-0-	-0-	-240746	-0-					N	-0-			-0-
01	240746	X	47082	-0-	-193664	-0-	47082	2			N	-0-			-0-
02	211036	X	57226	-0-	-153810	-0-	57226	2			N	-0-			-0-
03	229555	X	52697	-0-	-176858	-0-	52697	2			N	-0-			-0-
04	219900	X	-0-	-0-	-219900	-0-					N	-0-			-0-
05	63364	X	-0-	-0-	-63364	-0-					N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

12	247504	X	-0-	-0-	-247504	-0-					N	-0-			-0-
01	146072	X	-0-	-0-	-146072	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

12	270661	X	266363	-0-	-4298	-0-	266363	2			N	-0-			-0-
01	270661	X	266597	-0-	-4064	-0-	266597	2			N	-0-			-0-
02	246395	X	246395	-0-	-0-	-0-	246395	2			N	-0-			-0-
03	292557	X	292557	-0-	-0-	-0-	292557	2			N	-0-			-0-
04	262260	X	285212	-0-	22952	-0-	285212	2			N	-0-			-0-
*05	288256	X	288256	-0-	-0-	-0-	288256	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

12	266662	X	-0-	-0-	-266662	-0-					N	-0-			-0-
01	266662	X	-0-	-0-	-266662	-0-					N	-0-			-0-
02	240856	X	-0-	-0-	-240856	-0-					N	-0-			-0-
03	185101	X	34847	-0-	-150254	-0-	34847	2			N	-0-			-0-
04	0	X	146820	-0-	146820	-0-	146820	2			N	-0-			-0-
*05	124786	X	124786	-0-	-0-	-0-	124786	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

12	145297	X	113648	-0-	-31649	-0-	114	1	113534	2	N	-0-			-0-
01	129518	X	112247	-0-	-17271	-0-	114	1	112133	2	N	-0-			-0-
02	116984	X	97051	-0-	-19933	-0-	100	1	96951	2	N	-0-			-0-
03	129518	X	103416	-0-	-26102	-0-	105	1	103311	2	N	-0-			-0-
04	119370	X	96391	-0-	-22979	-0-	99	1	96292	2	N	-0-			-0-
05	113646	X	101494	-0-	-12152	-0-	103	1	101391	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

12	462388	X	462388	-0-	-0-	-0-	462388	2			N	-0-			-0-
01	484547	X	484547	-0-	-0-	-0-	484547	2			N	-0-			-0-
02	437338	X	437338	-0-	-0-	-0-	437338	2			N	-0-			-0-
03	357120	X	335405	-0-	-21715	-0-	335405	2			N	-0-			-0-
04	345600	X	391091	-0-	45491	-0-	391091	2			N	-0-			-0-
05	357120	X	275179	-0-	-81941	-0-	275179	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	177909	X	173506	-0-	-4403	-0-	173506	2		N	-0-			-0-
01	177909	X	151090	-0-	-26819	-0-	151090	2		N	-0-			-0-
02	160692	X	147098	-0-	-13594	-0-	147098	2		N	-0-			-0-
03	177909	X	168186	-0-	-9723	-0-	168186	2		N	-0-			-0-
04	172170	X	157085	-0-	-15085	-0-	157085	2		N	-0-			-0-
05	173507	X	147006	-0-	-26501	-0-	147006	2		N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

12	276582	X	146120	-0-	-130462	-0-	146120	2		N	-0-			-0-
01	270785	X	211972	-0-	-58813	-0-	211972	2		N	-0-			-0-
02	176857	X	176857	-0-	-0-	-0-	176857	2		N	-0-			-0-
03	181903	X	181903	-0-	-0-	-0-	181903	2		N	-0-			-0-
04	205140	X	98487	-0-	-106653	-0-	98487	2		N	-0-			-0-
05	211978	X	129572	-0-	-82406	-0-	129572	2		N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

12	242110	X	228270	-0-	-13840	-0-	228270	2		N	-0-			-0-
01	239537	X	233561	-0-	-5976	-0-	233561	2		N	-0-			-0-
02	216356	X	215507	-0-	-849	-0-	215507	2		N	-0-			-0-
03	239537	X	220646	-0-	-18891	-0-	220646	2		N	-0-			-0-
04	226020	X	9071	-0-	-216949	-0-	9071	2		N	-0-			-0-
05	238607	X	104312	-0-	-134295	-0-	104312	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

12	303800	X	286014	-0-	-17786	-0-	286014	2		N	-0-			-0-
01	303800	X	177666	-0-	-126134	-0-	177666	2		N	-0-			-0-
02	274400	X	-0-	-0-	-274400	-0-				N	-0-			-0-
03	303800	X	-0-	-0-	-303800	-0-				N	-0-			-0-
04	294000	X	-0-	-0-	-294000	-0-				N	-0-			-0-
05	286006	X	-0-	-0-	-286006	-0-				N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 14148 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

12	298313	X	232220	-0-	-66093	-0-	232220	2		N	-0-			-0-
01	290098	X	247751	-0-	-42347	-0-	247751	2		N	-0-			-0-
02	255920	X	215480	-0-	-40440	-0-	215480	2		N	-0-			-0-
03	269018	X	131847	-0-	-137171	-0-	131847	2		N	-0-			-0-
04	260340	X	212325	-0-	-48015	-0-	212325	2		N	-0-			-0-
05	247752	X	215012	-0-	-32740	-0-	215012	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170205	X	170205	-0-	-0-	-0-	170205	2			N	-0-					-0-
01	233430	X	-0-	-0-	-233430	-0-					N	-0-					-0-
02	210840	X	17370	-0-	-193470	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
03	233430	X	95917	-0-	-137513	-0-	95917	2			N	-0-					-0-
04	164700	X	180831	-0-	16131	-0-	180831	2			N	-0-					-0-
*05	197666	X	197666	-0-	-0-	-0-	197666	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288982	X	238269	-0-	-50713	-0-	238269	2			N	-0-					-0-
01	288982	X	238191	-0-	-50791	-0-	238191	2			N	-0-					-0-
02	260736	X	217343	-0-	-43393	-0-	217343	2			N	-0-					-0-
03	238266	X	231198	-0-	-7068	-0-	231198	2			N	-0-					-0-
04	230580	X	225585	-0-	-4995	-0-	225585	2			N	-0-					-0-
05	240622	X	227171	-0-	-13451	-0-	227171	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287277	X	247022	-0-	-40255	-0-	247022	2			N	-0-					-0-
01	287277	X	191777	-0-	-95500	-0-	191777	2			N	-0-					-0-
02	257992	X	95161	-0-	-162831	-0-	95161	2			N	-0-					-0-
03	256897	X	227073	-0-	-29824	-0-	227073	2			N	-0-					-0-
04	242280	X	206769	-0-	-35511	-0-	206769	2			N	-0-					-0-
05	247008	X	237047	-0-	-9961	-0-	237047	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 14941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		168640	-0-	168640	-0-	168640	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		279174	-0-	279174	279174	279174	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		108543	-0-	108543	108543	108543	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/09/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT-IN		50195	-0-	50195	-0-	50194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	SHUT IN		303013	-0-	303013	303013	303012	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 14448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		207440	-0-	207440	207440	207440	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		303423	-0-	303423	510863	303423	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	253766	X	239850	-0-	-13916	-0-	239850	2		N	-0-			-0-
01	241927	X	241927	-0-	-0-	-0-	241927	2		N	-0-			-0-
02	217214	X	217214	-0-	-0-	-0-	217214	2		N	-0-			-0-
03	240359	X	240359	-0-	-0-	-0-	240359	2		N	-0-			-0-
04	234120	X	232472	-0-	-1648	-0-	232472	2		N	-0-			-0-
05	241924	X	234111	-0-	-7813	-0-	234111	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 14183 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 14396 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		216252	-0-	216252	216252	216252	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14781 PERF.13820 - 22675

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		194584	-0-	194584	-0-	194584	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		295770	-0-	295770	295770	295770	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 13894 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 14081 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 14986 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	89	1	3444	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	73	1	3133	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2219	-0-	-805	-0-	51	1	2168	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348	X	889	-0-	-2459	-0-	21	1	868	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					97
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					97
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					97
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					97
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					97
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	81	1	2592	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	71	1	2558	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
*02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	62	1	2339	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	75	1	2597	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	84	1	2542	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	81	1	2388	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	41	1	1319	3	Y	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	35	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	37	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	39	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	37	1	1122	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	28	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	29	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	951	-0-	-1	-0-	24	1	927	3	Y	-0-					-0-
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	33	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	29	1	869	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	167	1	81	2	N	-0-					9
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	126	1	93	2	N	-0-					9
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	155	1	82	2	N	-0-					9
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	205	1	87	2	N	-0-					9
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	166	1	84	2	N	-0-					9
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	156	1	91	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	80	1	2583	2	N	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	76	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	71	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	78	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	72	1	2316	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					35
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	522	3	7	9	N	6					41
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	577	3	3	9	N	3					44
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	613	3	4	9	N	4					48
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					48
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	591	3	7	9	N	6					54
	WILLIAMS, ROBERT				WELL #: 1		RRCID -> 222365		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 6251			PERF. 6019 - 6137		
12	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5785	3	110	9	N	100					198
01	5952	X	5004	-0-	-948	-0-	4971	3	33	9	N	30	193	1			35
02	5404	X	5222	-0-	-182	-0-	5134	3	88	9	N	80					115
03	5983	X	5842	-0-	-141	-0-	5798	3	44	9	N	40					155
04	5790	X	5731	-0-	-59	-0-	5667	3	64	9	N	58	185	1			28
*05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5819	3	79	9	N	72					100
	NAOMI UNIT 3				WELL #: 5A		RRCID -> 227210		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 6308			PERF. 6022 - 6164		
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					91
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					91
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					91
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					91
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					91
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					91
	PANOLA UNIT 2				WELL #: 8A		RRCID -> 228902		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 6373			PERF. 6076 - 6206		
12	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2801	3	33	9	N	30					210
01	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	2734	3	31	9	N	28	178	1			60
02	2716	X	2650	-0-	-66	-0-	2650	3			N	-0-					60
03	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2900	3	7	9	N	6					66
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2788	3	8	9	N	7					73
05	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	3			N	-0-					73

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9307	2	48	9	Y	44	82	1			30
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6844	2	34	9	Y	31	33	1			28
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7625	2	73	9	Y	66	67	1			27
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7858	2	65	9	Y	59	50	1			36
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5825	2	50	9	Y	45	52	1			29
*05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6027	2	52	9	Y	47	50	1			26

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10641	-0-	-1325	-0-	10617	2	24	9	N	22					22
04	11580	X	9561	-0-	-2019	-0-	9522	2	39	9	N	35	20	1			37
05	11966	X	8952	-0-	-3014	-0-	338	1	8600	2	N	13					50
							14	9									

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2017																

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	318	1	438	2	Y	-0-					155
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	197	1	92	2	Y	-0-	155	1			-0-
02	644	N	222	-0-	-422	-0-	167	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	337	-0-	-407	-0-	224	1	105	2	Y	7					7
							8	9									
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	151	1	3	2	Y	-0-					7
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	155	1	1	2	Y	-0-					7

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

12	372	N	204	-0-	-168	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

12	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	28	1	899	3	Y	69	72	1			16
							76	9									
01	1395	N	106	-0-	-1289	-0-	1	1	55	3	Y	45	54	1			7
							50	9									
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	39	1	1449	3	Y	64	63	1			8
							70	9									
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	44	1	1517	3	Y	51	46	1			13
							56	9									
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	3	Y	42	45	1			10
							46	9									
05	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	37	1	1099	3	Y	49	48	1			11
							54	9									

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	33	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	949	-0-	-3	-0-	24	1	925	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	29	1	999	3	Y	-0-					-0-
*04	1230	N	971	-0-	-259	-0-	31	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	30	1	905	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					29
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					29
02	2800	N	23548	-0-	20748	20748	23548	2			N	-0-					29
03	3100	N	15695	-0-	12595	33343	15695	2			N	-0-					29
04	3000	N	8301	-0-	5301	38644	8129	2	172	9	N	156	156	1			29
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	37094					N	NO RPT					29

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	781	3	50	9	N	45					170
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	620	3	55	9	N	50					220
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	636	3	34	9	N	31	179	1			72
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5					77
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	891	3	83	9	N	75					152
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	764	3	20	9	N	18					170

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4763	-0-	-631	-0-	140	1	4623	3	N	-0-					-0-
*01	5394	X	5048	-0-	-346	-0-	90	1	4958	3	N	-0-					-0-
*02	4760	X	3734	-0-	-1026	-0-	70	1	3664	3	N	-0-					-0-
*03	5270	X	2955	-0-	-2315	-0-	57	1	2898	3	N	-0-					-0-
*04	5040	X	3377	-0-	-1663	-0-	59	1	3318	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4084	-0-	-969	-0-	72	1	4012	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	78	1	2485	3	N	31	33	1			7
							34	9									
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	3	N	20	24	1			3
							22	9									
*02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	3	N	27	27	1			3
							30	9									
*03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	71	1	2472	3	N	20	18	1			5
							22	9									
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	77	1	2349	3	N	17	18	1			4
							19	9									
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	N	19	19	1			4
							21	9									

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

12	9734	X	7827	-0-	-1907	-0-	235	1	7533	3	N	54	56	1			13
							59	9									
01	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	215	1	7767	3	N	35	42	1			6
							39	9									
*02	8204	X	6949	-0-	-1255	-0-	180	1	6714	3	N	50	50	1			6
							55	9									
*03	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	215	1	7495	3	N	40	36	1			10
							44	9									
*04	7980	X	6796	-0-	-1184	-0-	216	1	6543	3	N	34	36	1			8
							37	9									
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-	8	1			-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	44	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1233	-0-	-559	-0-	37	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	44	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	47	1	1534	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	13	1	432	2	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	11	1	365	2	N	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	87	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	70	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2504	-0-	-69	-0-	75	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	75	1	2411	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	76	1	2443	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	79	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	75	1	2414	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2307	-0-	-409	-0-	69	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	71	1	2306	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	73	1	2371	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	3627	-0-	-1643	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4208	-0-	-552	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5021	-0-	-249	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
*05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1444	-0-	-1470	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1775	-0-	-1139	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2302	-0-	-330	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	927	-0-	-1956	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	630	-0-	-1912	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10752	2	44	9	N	40	39	1			8
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9781	2	31	9	N	28	18	1			18
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7521	2	9	9	N	8	24	1			2
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	10	11	1			1
*04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8184	2	8	9	N	7	7	1			1
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7	6	1			2

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	4175	-0-	-1994	-0-	4160	2	15	9	N	14	14	1			3
01	6169	X	3251	-0-	-2918	-0-	3234	2	17	9	N	15	14	1			4
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6692	2	22	9	N	20	21	1			3
03	6169	X	5647	-0-	-522	-0-	8	1	5611	2	N	25	25	1			3
							28	9									
04	5970	X	5681	-0-	-289	-0-	204	1	5457	2	N	18	19	1			2
							20	9									
05	4185	X	222	-0-	-3963	-0-	203	1	19	9	N	17	15	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7960	-0-	-534	-0-	7883	2	77	9	N	70	69	1			13
01	8494	X	6913	-0-	-1581	-0-	6795	2	118	9	N	107	66	1			54
02	7672	X	4813	-0-	-2859	-0-	4719	2	94	9	N	85	125	1			14
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	8	1	5223	2	N	171	167	1			18
							188	9									
*04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	222	1	5477	2	N	78	87	1			9
							86	9									
05	7967	X	305	-0-	-7662	-0-	219	1	86	9	N	78	68	1			19

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	3221	-0-	3221	4843	3221	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	3257	-0-	3257	8100	3257	2			N	-0-					-0-
02	10247	X	2147	-0-	-8100	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	2021	2	65	9	N	59	57	1			2
*04	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	2267	2	25	9	N	23	21	1			4
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	23	20	1			7

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	4805	-0-	4805	4805	4805	2			N	-0-					-0-
02	8289	X	3484	-0-	-4805	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3429	-0-	-694	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5548	2	55	9	N	50					118
01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5486	2	90	9	N	82					200
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4989	2	75	9	N	68	180	1			88
*03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					88
*04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					88
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					88

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	2	6	9	Y	5					12
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17	21	1			8
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	Y	22	20	1			10
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					10
04	1500	N	867	-0-	-633	-0-	814	2	53	9	Y	48	48	1			10
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	207	-0-	-289	-0-	200	2	7	9	N	6					11
01	496	X	211	-0-	-285	-0-	209	2	2	9	N	2					13
02	448	X	177	-0-	-271	-0-	175	2	2	9	N	2					15
03	T. A.		323	-0-	323	323	323	2			N	-0-					15
*04	T. A.		201	-0-	201	524	195	2	6	9	N	5					20
*05	T. A.		329	-0-	329	853	325	2	4	9	N	4	20	1			4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

12	7223	X	5340	-0-	-1883	-0-	5322	2	18	9	N	16					43
01	6820	X	4312	-0-	-2508	-0-	4303	2	9	9	N	8					51
02	6160	X	4923	-0-	-1237	-0-	4904	2	19	9	N	17					68
03	5828	X	5074	-0-	-754	-0-	5061	2	13	9	N	12	37	1			43
04	5250	X	4556	-0-	-694	-0-	4542	2	14	9	N	13					56
05	5456	X	2609	-0-	-2847	-0-	2587	2	22	9	N	20					76

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

12	1364	N	935	-0-	-429	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	722	-0-	-314	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5	3	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

12	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2614	3	246	9	Y	224	248	1			32
01	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2722	3	267	9	Y	243	208	1			67
02	2492	X	2462	-0-	-30	-0-	2261	3	201	9	Y	183	235	1			15
03	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	58	1	2233	3	Y	156	165	1			6
							172	9									
04	2880	X	2613	-0-	-267	-0-	71	1	2481	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					6

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	126	1	1660	3	N	18	19	1			3
							20	9									
01	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	209	1	1254	3	N	17	15	1			5
							19	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

12	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

12	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

12	6479	X	4436	-0-	-2043	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4834	-0-	-1335	-0-	4834	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4111	-0-	-1433	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	3840	-0-	-1802	-0-	3840	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4218	-0-	-852	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	137	1	1848	3	Y	34	38	1			5
							37	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	3	Y	36	31	1			10
							40	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	101	1	1595	3	Y	27	35	1			2
							30	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	125	1	1648	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	79	1	1066	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	83	1	1130	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	988	3	Y	15	19	1			1
							17	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	79	1	1043	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	275	1	5866	3	Y	198	213	1			28
							218	9									
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	249	1	5436	3	Y	192	167	1			53
							211	9									
02	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	243	1	5277	3	Y	159	199	1			13
							175	9									
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	273	1	5786	3	Y	166	173	1			6
							183	9									
*04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	264	1	5796	3	Y	168	157	1			17
							185	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					17

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	195	1	4354	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
01	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	184	1	4588	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
02	4424	X	4229	-0-	-195	-0-	168	1	4050	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
03	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	113	1	4326	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	125	1	4375	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					1

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3514	3	23	9	Y	21	24	1			3
01	3813	X	3750	-0-	-63	-0-	3724	3	26	9	Y	24	20	1			7
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3145	3	19	9	Y	17	23	1			1
03	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	3514	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	3630	X	362	-0-	-3268	-0-	361	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	123 31	1 9	4205	3	N	28	31	1			4
01	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	114 32	1 9	4151	3	N	29	25	1			8
02	3920	X	3885	-0-	-35	-0-	111 29	1 9	3745	3	N	26	32	1			2
03	4340	X	3842	-0-	-498	-0-	84 24	1 9	3734	3	N	22	23	1			1
04	4200	X	3648	-0-	-552	-0-	81 25	1 9	3542	3	N	23	22	1			2
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					2

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	123 108	1 9	4202	3	Y	98	108	1			14
01	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	114 113	1 9	4143	3	Y	103	89	1			28
02	4284	X	3944	-0-	-340	-0-	111 100	1 9	3733	3	Y	91	112	1			7
03	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	84 86	1 9	3716	3	Y	78	82	1			3
04	4470	X	3451	-0-	-1019	-0-	75 76	1 9	3300	3	Y	69	65	1			7
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					7

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	4126	3	124	9	Y	113	126	1			16
01	4960	X	4330	-0-	-630	-0-	4194	3	136	9	Y	124	106	1			34
02	4480	X	3706	-0-	-774	-0-	3670	3	36	9	Y	33	64	1			3
03	4619	X	3628	-0-	-991	-0-	3597	3	31	9	Y	28	30	1			1
04	4410	X	3866	-0-	-544	-0-	3833	3	33	9	Y	30	28	1			3
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	3	18	9	Y	16	18	1			2
01	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	2313	3	20	9	Y	18	15	1			5
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2093	3	14	9	Y	13	17	1			1
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2265	3	43	9	Y	39	39	1			1
04	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2169	3	44	9	Y	40	37	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

12	589	N	561	-0-	-28	-0-	33	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	33	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4172	-0-	-757	-0-	245	1 7 9	3920	3	Y	6	6	1			1
01	4929	X	4328	-0-	-601	-0-	259	1 8 9	4061	3	Y	7	7	1			1
02	4452	X	4304	-0-	-148	-0-	240	1 8 9	4056	3	Y	7	7	1			1
03	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	249	1	4173	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4560	X	3589	-0-	-971	-0-	186	1	3403	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	241	1 13 9	3861	3	N	12	12	1			2
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	245	1 13 9	3849	3	N	12	12	1			2
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	209	1 13 9	3540	3	N	12	12	1			2
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	234	1	3922	3	N	-0-	2	1			-0-
*04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	204	1	3740	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	76	1 6 9	1287	3	Y	5	5	1			1
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	75	1 6 9	1250	3	Y	5	5	1			1
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1 6 9	1196	3	Y	5	5	1			1
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2486	-0-	-490	-0-	106	1 15 9	2365	3	Y	14	15	1			2
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	113	1 15 9	2823	3	Y	14	12	1			4
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107	1 12 9	2583	3	Y	11	14	1			1
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	67	1 8 9	2571	3	Y	7	8	1			-0-
04	2850	N	2742	-0-	-108	-0-	76	1 9 9	2657	3	Y	8	7	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	381	-0-	-1417	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1162	3	12	9	Y	11	12	1			2
01	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	991	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	775	3	10	9	Y	9	11	1			1
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	731	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	960	N	774	-0-	-186	-0-	21	1	753	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	813	-0-	-272	-0-	55 23	1 9	735	3	Y	21	23	1			3
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	55 24	1 9	740	3	Y	22	19	1			6
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	82 19	1 9	1300	3	Y	17	22	1			1
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	87	1	1557	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					15
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					15
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					15
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					15
04	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	3			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2268	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2079	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1929	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2261	3	75	9	Y	68	66	1			3
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2147	3	74	9	Y	67	63	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	89	1	3051	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	85	1	3085	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	82	1	2742	3	Y	101	96	1			8
							111	9									
03	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	61	1	2722	3	Y	86	91	1			3
							95	9									
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	61	1	2668	3	Y	94	88	1			9
							103	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2722	3	22	9	Y	20	22	1			3
01	2852	N	2774	-0-	-78	-0-	2750	3	24	9	Y	22	19	1			6
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2484	3	77	9	Y	70	70	1			6
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	51	1	2275	3	Y	59	63	1			2
							65	9									
04	2670	N	2226	-0-	-444	-0-	48	1	2120	3	Y	53	50	1			5
							58	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	65	1	2224	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	68	1	2479	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	51	1	2280	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	54	1	2383	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	523	1	4775	3	Y	65	64	1			11
							72	9									
01	5642	X	4450	-0-	-1192	-0-	501	1	3874	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
02	5096	X	3978	-0-	-1118	-0-	470	1	3436	3	Y	65	66	1			10
							72	9									
03	5642	X	4173	-0-	-1469	-0-	504	1	3566	3	Y	94	93	1			11
							103	9									
04	5190	X	3981	-0-	-1209	-0-	461	1	3436	3	Y	76	77	1			10
							84	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	928	-0-	-2172	2523	52	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	3404	X	881	-0-	-2523	-0-	50	1	831	3	Y	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					-0-
*04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

12	6231	X	5243	-0-	-988	-0-	303	1	4841	3	Y	90	89	1			16
							99	9									
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	435	1	6820	3	Y	99	99	1			16
							109	9									
02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	371	1	6271	3	Y	96	97	1			15
							106	9									
03	6231	X	4907	-0-	-1324	-0-	276	1	4619	3	Y	11	25	1			1
							12	9									
04	6030	X	3358	-0-	-2672	-0-	173	1	3175	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

12	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	170	1	2711	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	3100	X	2792	-0-	-308	-0-	167	1	2614	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	2800	X	2658	-0-	-142	-0-	148	1	2499	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	162	1	2719	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	145	1	2663	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

12	3906	X	2588	-0-	-1318	-0-	509	1	1915	3	Y	149	134	1			32
							164	9									
01	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	560	1	2503	3	Y	197	195	1			34
							217	9									
02	3416	X	2757	-0-	-659	-0-	465	1	2140	3	Y	138	150	1			22
							152	9									
03	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	558	1	2504	3	Y	154	149	1			27
							169	9									
*04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	656	1	3234	3	Y	199	205	1			21
							219	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	136	1	2178	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	138	1	2157	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	130	1	2172	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	113	1	2075	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5451	-0-	-408	-0-	316	1	5059	3	Y	69	68	1			12
							76	9									
01	5859	X	5371	-0-	-488	-0-	317	1	4974	3	Y	73	73	1			12
							80	9									
02	5096	X	4881	-0-	-215	-0-	268	1	4537	3	Y	69	70	1			11
							76	9									
03	5611	X	5420	-0-	-191	-0-	300	1	5026	3	Y	85	86	1			10
							94	9									
*04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	287	1	5251	3	Y	69	70	1			9
							76	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					9

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	1220	1	7679	3	Y	120	107	1			26
							132	9									
01	8959	X	8813	-0-	-146	-0-	1164	1	7476	3	Y	157	156	1			27
							173	9									
02	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	1070	1	7227	3	Y	123	130	1			20
							135	9									
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	1202	1	7659	3	Y	123	121	1			22
							135	9									
04	8730	X	8688	-0-	-42	-0-	1151	1	7363	3	Y	158	163	1			17
							174	9									
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					17

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2713	-0-	-852	-0-	364	1	2272	3	Y	70	64	1			15
							77	9									
01	3534	X	1898	-0-	-1636	-0-	254	1	1568	3	Y	69	72	1			12
							76	9									
02	3192	X	2425	-0-	-767	-0-	312	1	2043	3	Y	64	66	1			10
							70	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	576	1	3760	3	Y	89	83	1			16
							98	9									
*04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	564	1	3702	3	Y	118	121	1			13
							130	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					13

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	3	7	9	N	6	7	1			1
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	877	3	8	9	N	7	6	1			2
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	2	1			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	2375	-0-	-2864	-0-	167	1	2204	3	N	4	5	1			1
							4	9									
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

12	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	191	1	4263	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
01	4712	X	4529	-0-	-183	-0-	173	1	4325	3	Y	28	24	1			8
							31	9									
02	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	159	1	3849	3	Y	21	27	1			2
							23	9									
03	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	104	1	3968	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
04	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	122	1	4297	3	Y	38	35	1			4
							42	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					4

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

12	1607	X	323	-0-	-1284	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

12	71677	X	9929	-0-	-61748	-0-	251	1	9641	2	Y	34	34	1			2
							37	9									
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	480	1	2406	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	548	1	7033	2	Y	28	25	1			3
							31	9									
03	7378	X	5367	-0-	-2011	-0-	540	1	4807	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
*04	7140	X	5077	-0-	-2063	-0-	516	1	4544	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
*05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	609	1	7594	2	Y	24	24	1			3
							26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

*06	DLQ G-10		4592	-0-	4592	4592	770	1	3802	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*07	DLQ G-10		3983	-0-	3983	8575	357	1	3606	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*08	DLQ G-10		3986	-0-	3986	12561	334	1	3634	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	DLQ G-10		4326	-0-	4326	16887	490	1	3817	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*10	DLQ G-10		3917	-0-	3917	20804	151	1	3712	3	Y	49	45	1			7
							54	9									
*11	DLQ G-10		3482	-0-	3482	24286	138	1	3281	3	Y	57	56	1			8
							63	9									
*12	28075	X	3789	-0-	-24286	-0-	149	1	3571	3	Y	63	60	1			11
							69	9									
*01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	196	1	2636	3	Y	41	42	1			10
							45	9									
*02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3449	3	Y	67	65	1			12
							74	9									
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	339	1	3688	3	Y	62	64	1			10
							68	9									
*04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	313	1	3340	3	Y	57	57	1			10
							63	9									
*05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	326	1	3614	3	Y	57	57	1			10
							63	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

*06	DLQ G-10		3211	-0-	3211	3211	458	1	2741	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*07	DLQ G-10		2487	-0-	2487	5698	343	1	2132	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	7381	212	1	1461	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	DLQ G-10		2826	-0-	2826	10207	359	1	2457	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*10	DLQ G-10		2891	-0-	2891	13098	112	1	2768	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	DLQ G-10		2496	-0-	2496	15594	100	1	2384	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	18214	X	2620	-0-	-15594	-0-	104	1	2503	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	262	1	2243	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	328	1	2098	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	366	1	2695	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	346	1	2520	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	351	1	2508	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	291	1	1500	3	Y	88	83	1			17
							97	9									
*07	DLQ G-10		4431	-0-	4431	6319	758	1	3570	3	Y	94	94	1			17
							103	9									
*08	DLQ G-10		3263	-0-	3263	9582	394	1	2786	3	Y	75	76	1			16
							83	9									
*09	DLQ G-10		3720	-0-	3720	13302	720	1	2911	3	Y	81	81	1			16
							89	9									
*10	DLQ G-10		3646	-0-	3646	16948	139	1	3424	3	Y	75	80	1			11
							83	9									
*11	DLQ G-10		3073	-0-	3073	20021	120	1	2863	3	Y	82	82	1			11
							90	9									
*12	23160	X	3139	-0-	-20021	-0-	122	1	2921	3	Y	87	83	1			15
							96	9									
*01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	614	1	2233	3	Y	60	60	1			15
							66	9									
*02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	680	1	2874	3	Y	92	91	1			16
							101	9									
*03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	736	1	3134	3	Y	89	90	1			15
							98	9									
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	708	1	3074	3	Y	86	86	1			15
							95	9									
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	715	1	2807	3	Y	74	76	1			13
							81	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

12	T. A.		3934	-0-	3934	3934	3934	3			Y	-0-					-0-
*01	12126	X	8192	-0-	-3934	-0-	654	1	7305	3	Y	212	189	1			23
							233	9									
*02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	590	1	7092	3	Y	-0-					23
*03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	326	1	7412	3	Y	123					146
							135	9									
*04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	316	1	7013	3	Y	-0-					146
*05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	422	1	7294	3	Y	-0-	30	5			116

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10		8032	-0-	8032	8032	323	1	7669	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
*07	DLQ G-10		8007	-0-	8007	16039	310	1	7655	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
*08	DLQ G-10		7445	-0-	7445	23484	292	1	7120	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
*09	DLQ G-10		7194	-0-	7194	30678	279	1	6878	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
*10	DLQ G-10		4420	-0-	4420	35098	171	1	4232	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
*11	DLQ G-10		1961	-0-	1961	37059	78	1	1873	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*12	40280	X	3221	-0-	-37059	-0-	129	1	3074	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	327	1	5475	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
*02	6720	X	5351	-0-	-1369	-0-	506	1	4815	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
*03	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	474	1	3905	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
*04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	568	1	6799	3	Y	33	30	1			6
							36	9									
*05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	569	1	6752	3	Y	30	31	1			5
							33	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

*06	DLQ G-10		4671	-0-	4671	4671	188	1	4466	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*07	DLQ G-10		4420	-0-	4420	9091	173	1	4229	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*08	DLQ G-10		3376	-0-	3376	12467	131	1	3231	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*09	DLQ G-10		4260	-0-	4260	16727	164	1	4081	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*10	DLQ G-10		6504	-0-	6504	23231	253	1	6231	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*11	DLQ G-10		10399	-0-	10399	33630	418	1	9960	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*12	39931	X	6301	-0-	-33630	-0-	484	1	5793	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5049	3	19	9	Y	17	17	1			4
*02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	237	1	5430	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	224	1	5786	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*04	5430	X	4588	-0-	-842	-0-	162	1	4408	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	5611	X	3216	-0-	-2395	-0-	111	1	3093	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*06	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	1228	48	1	1154	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
*07	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	2516	49	1	1213	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*08	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	3697	45	1	1114	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
09	DLQ	G-10	878	-0-	878	4575	33	1	821	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*10	DLQ	G-10	295	-0-	295	4870	11	1	274	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
*11	DLQ	G-10	761	-0-	761	5631	29	1	696	3	Y	33	29	1			5
							36	9									
*12	6439	X	808	-0-	-5631	-0-	30	1	741	3	Y	34	33	1			6
							37	9									
*01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	673	3	32	9	Y	29	28	1			7
*02	700	N	539	-0-	-161	-0-	22	1	487	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
*03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	63	-0-	-526	-0-	2	1	58	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	94	1	2216	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
*07	DLQ G-10		2655	-0-	2655	5002	102	1	2514	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
*08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	6396	53	1	1309	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
09	DLQ G-10		1333	-0-	1333	7729	50	1	1249	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
*10	DLQ G-10		2368	-0-	2368	10097	91	1	2234	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*11	DLQ G-10		2053	-0-	2053	12150	81	1	1925	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
*12	14681	X	2531	-0-	-12150	-0-	99	1	2370	3	Y	56	52	1			10
							62	9									
*01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2046	3	Y	43	42	1			11
							47	9									
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	214	1	1967	3	Y	50	52	1			9
							55	9									
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	225	1	2147	3	Y	48	49	1			8
							53	9									
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	3	Y	46	46	1			8
							51	9									
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2086	3	Y	44	44	1			8
							48	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

*06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	372	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3024	392	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1348	-0-	1348	4372	334	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1003	-0-	1003	5375	304	1	699	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		473	-0-	473	5848	18	1	455	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		802	-0-	802	6650	32	1	770	3	Y	-0-					-0-
*12	7494	X	844	-0-	-6650	-0-	33	1	811	3	Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
*03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

12	4142	X	561	-0-	-3581	-0-	14	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	12	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	13	1	546	2	Y	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

12	T. A.		261	-0-	261	453	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	471	18	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
*04	471	X	-0-	-0-	-471	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	149	1	5721	2	N	37	35	1			2
							41	9									
01	4929	X	4582	-0-	-347	-0-	406	1	4150	2	N	24	25	1			1
							26	9									
02	5012	X	4635	-0-	-377	-0-	380	1	4223	2	N	29	27	1			3
							32	9									
03	5549	X	4583	-0-	-966	-0-	411	1	4141	2	N	28	23	1			8
							31	9									
*04	5370	X	2830	-0-	-2540	-0-	358	1	2455	2	N	15	20	1			3
							17	9									
05	5549	X	3046	-0-	-2503	-0-	375	1	2654	2	N	15	16	1			2
							17	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20290	X	1724	-0-	-18566	-0-	44	1	1654	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	414	1	2147	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
02	2884	X	2272	-0-	-612	-0-	374	1	1864	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	425	1	2389	2	Y	38	30	1			11
							42	9									
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	412	1	2461	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
*05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	421	1	2263	2	Y	30	33	1			4
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

12	9473	X	694	-0-	-8779	-0-	683	3	11	9	Y	10	6	1			5
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	Y	7	10	1			2
02	1036	N	640	-0-	-396	-0-	631	3	9	9	Y	8	6	1			4
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	3	18	9	Y	16	8	1			12
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	3	13	9	Y	12	21	1			3
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	262	1	1220	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3	N	-0-	-0-
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3	N	-0-	-0-
02	980	N	857	-0-	-123	-0-	857	3	N	-0-	-0-
03	1054	N	664	-0-	-390	-0-	664	3	N	-0-	-0-
04	1020	N	1192	-0-	172	-0-	1192	3	N	-0-	-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

12	4805	X	500	-0-	-4305	-0-	500	3	N	-0-	-0-
01	4805	X	1134	-0-	-3671	-0-	1134	3	N	-0-	-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3	N	-0-	-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3	N	-0-	-0-
04	1380	X	5389	-0-	4009	-0-	5389	3	N	-0-	-0-
*05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3	N	-0-	-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

12	5704	X	3924	-0-	-1780	-0-	3924	3	N	-0-	-0-
01	5704	X	3885	-0-	-1819	-0-	3885	3	N	-0-	-0-
02	5152	X	2749	-0-	-2403	-0-	2749	3	N	-0-	-0-
03	5704	X	401	-0-	-5303	-0-	401	3	N	-0-	-0-
04	4830	X	3963	-0-	-867	-0-	3963	3	N	-0-	-0-
05	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	369	-0-	-4002	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	2860	-0-	-1511	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3022	-0-	-926	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	3838	-0-	1078	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	858	-0-	-878	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1740	-0-	30	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	783	-0-	-561	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	359	-0-	-781	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	570	X	249	-0-	-321	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	2976	-0-	-31	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2846	-0-	46	46	2846	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2869	-0-	-138	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2891	-0-	11	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	2784	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3399	-0-	-1034	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3249	-0-	-1184	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2545	-0-	-983	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2141	-0-	-1734	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	1942	-0-	-1808	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1870	-0-	-1540	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

12	2201	X	1579	-0-	-622	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1552	-0-	-432	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1348	-0-	-360	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	275	-0-	-1430	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

12	3286	X	2226	-0-	-1060	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1520	-0-	-1766	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	1237	-0-	-1731	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1002	-0-	-2284	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1288	-0-	-1892	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1136	-0-	-1096	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	1245	-0-	-295	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1171	-0-	-534	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1262	-0-	-388	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1302	-0-	-403	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	34	-0-	-1671	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	1540	X	425	-0-	-1115	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	4298	-0-	2648	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	783	-0-	-674	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	2837	-0-	1427	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1066	-0-	-110	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1661	-0-	401	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2430	-0-	-180	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	588	N	242	-0-	-346	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1472	-0-	-636	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	3199	-0-	799	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	991	-0-	-381	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1399	-0-	769	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1649	-0-	-583	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1016	-0-	-1433	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1328	-0-	-296	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1162	-0-	-481	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1418	-0-	428	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	828	-0-	-257	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1164	-0-	84	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

12	5704	X	2	-0-	-5702	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	222	-0-	-5482	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1370	-0-	-30	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	3812	-0-	2672	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

12	2697	N	2022	-0-	-675	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1858	-0-	-270	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

12	744	X	340	-0-	-404	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	744	X	268	-0-	-476	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	651	X	422	-0-	-229	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	540	X	72	-0-	-468	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1	-0-	-1580	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

12	5270	X	1306	-0-	-3964	-0-	1294	3	12	9	Y	11					36
01	5270	X	2414	-0-	-2856	-0-	2404	3	10	9	Y	9					45
02	4760	X	3777	-0-	-983	-0-	3756	3	21	9	Y	19					64
03	5146	X	1856	-0-	-3290	-0-	1854	3	2	9	Y	2					66
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4364	3	12	9	Y	11					77
05	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	3497	3			Y	-0-	53	1			24

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	1016	-0-	116	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1307	-0-	-877	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	2324	-0-	434	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1493	-0-	-553	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1307	-0-	-522	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1082	-0-	-402	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	2289	-0-	1029	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

12	1736	X	569	-0-	-1167	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	2755	-0-	1495	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	2023	-0-	-2627	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

12	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	899	N	576	-0-	-323	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	0	X	3835	-0-	3835	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

12	3565	X	1192	-0-	-2373	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	571	-0-	-2994	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2364	-0-	-856	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2730	-0-	-835	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1919	-0-	-1531	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	199	1	3918	3	N	-0-					-0-
*01	4619	X	3428	-0-	-1191	-0-	155	1	3273	3	N	-0-					-0-
*02	4228	X	2448	-0-	-1780	-0-	135	1	2313	3	N	-0-					-0-
*03	4681	X	3563	-0-	-1118	-0-	173	1	3390	3	N	-0-					-0-
*04	4530	X	2982	-0-	-1548	-0-	172	1	2810	3	N	-0-					-0-
*05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	171	1	4569	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	54	1	1703	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	47	1	1694	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	41	1	1505	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	48	1	1661	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1567	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1178	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	Y	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	Y	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	753	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	34	1	1041	3	Y	27	26	1			6
							30	9									

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	43	1	1363	3	Y	55	57	1			13
							61	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	38	1	1404	3	Y	35	42	1			6
							39	9									
*02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	28	1	1046	3	Y	54	53	1			7
							59	9									
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1518	3	Y	47	42	1			12
							52	9									
*04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	45	1	1344	3	Y	41	43	1			10
							45	9									
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	45	45	1			10
							50	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

12	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	70	1	2240	3	Y	92	96	1			22
							101	9									
01	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	62	1	2229	3	Y	60	72	1			10
							66	9									
*02	2156	N	2139	-0-	-17	-0-	54	1	2015	3	Y	64	66	1			8
							70	9									
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	70	1	2411	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	77	1	2325	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	85	1	2503	3	Y	27	27	1			6
							30	9									

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	3	Y	77	80	1			18
							85	9									
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	52	1	1894	3	Y	49	59	1			8
							54	9									
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	49	1	1833	3	Y	74	73	1			9
							81	9									
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	56	1	1910	3	Y	64	57	1			16
							70	9									
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	66	1	2009	3	Y	54	57	1			13
							59	9									
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	3	Y	45	48	1			10
							50	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3760	X	3164	-0-	-596	-0-	10	1	3154	3	N	-0-					-0-
*01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	9	1	2999	3	N	-0-					-0-
*02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	7	1	2650	3	N	-0-					-0-
*03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	7	1	2310	3	N	-0-					-0-
*04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	3	1	1820	3	N	-0-					-0-
*05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	1047	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
*02	1008	N	925	-0-	-83	-0-	24	1	891	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	1116	N	61	-0-	-1055	-0-	1	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	154	1	4929	3	Y	30	31	1			7
							33	9									
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	137	1	4946	3	Y	19	23	1			3
							21	9									
*02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	114	1	4262	3	Y	77	70	1			10
							85	9									
*03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	131	1	4567	3	Y	122	101	1			31
							134	9									
*04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	142	1	4311	3	Y	100	107	1			24
							110	9									
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	134	1	3975	3	Y	117	115	1			26
							129	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	107	1	3446	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	97	1	3523	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	85	1	3148	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	101	1	3527	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	114	1	3449	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	109	1	3242	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2272	-0-	-394	-0-	68	1	2204	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2332	-0-	-104	-0-	86	1	2246	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2426	-0-	-395	-0-	97	1	2329	3	N	-0-					-0-
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	74	1	2356	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2144	-0-	-429	-0-	55	1	2089	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	65	1	2089	3	Y	44	46	1			10
							48	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	57	1	2069	3	Y	29	34	1			5
							32	9									
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	49	1	1853	3	Y	47	46	1			6
							52	9									
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	50	1	1753	3	Y	45	40	1			11
							50	9									
*04	1740	N	929	-0-	-811	-0-	28	1	860	3	Y	37	39	1			9
							41	9									
05	1798	N	480	-0-	-1318	-0-	15	1	439	3	Y	24	28	1			5
							26	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	96	1	3071	3	Y	52	55	1			12
							57	9									
01	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	72	1	2635	3	Y	35	41	1			6
							39	9									
*02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	79	1	2941	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
*03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	89	1	3124	3	Y	55	48	1			14
							61	9									
*04	3120	X	3046	-0-	-74	-0-	96	1	2903	3	Y	43	47	1			10
							47	9									
05	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	85	1	2504	3	Y	36	38	1			8
							40	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

12	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	24	1	3284	3	N	-0-					-0-
*01	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	27	1	3266	3	N	-0-					-0-
*02	3276	X	2837	-0-	-439	-0-	37	1	2800	3	N	-0-					-0-
*03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	39	1	3800	3	N	-0-					-0-
*04	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	28	1	3338	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	2259	-0-	-1058	-0-	4	1	2255	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

12	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	108	1	3541	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	72	1	3610	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3296	-0-	-344	-0-	61	1	3235	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	77	1	3872	3	N	-0-					-0-
*04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	71	1	4006	3	N	-0-					-0-
*05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	78	1	4337	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
*04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
*05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	53	1	1700	3	Y	35	39	1			8
							39	9									
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*02	2212	N	888	-0-	-1324	-0-	23	1	854	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	74	1	2588	3	Y	115	87	1			29
							127	9									
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	81	1	2470	3	Y	98	104	1			23
							108	9									
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	82	1	2440	3	Y	110	109	1			24
							121	9									

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	93	1	2810	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	103	1	3104	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	87	1	2672	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	107	1	3137	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*04	2850	X	2822	-0-	-28	-0-	106	1	2698	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	101	1	2660	3	Y	19	19	1			4
							21	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	88	1	2825	3	Y	128	133	1			30
							141	9									
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	76	1	2736	3	Y	83	99	1			14
							91	9									
*02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	66	1	2461	3	Y	104	105	1			13
							114	9									
*03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	82	1	2849	3	Y	63	60	1			16
							69	9									
*04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	91	1	2753	3	Y	54	57	1			13
							59	9									
*05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	97	1	2866	3	Y	59	59	1			13
							65	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	47	1	1501	3	Y	39	41	1			9
							43	9									
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	41	1	1484	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
*02	1428	N	1123	-0-	-305	-0-	28	1	1052	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
*03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	40	1	1380	3	Y	35	31	1			9
							39	9									
*04	1500	N	1304	-0-	-196	-0-	41	1	1231	3	Y	29	31	1			7
							32	9									
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	3	Y	33	33	1			7
							36	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

12	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

12	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1355	-0-		-9	-0-		41 1 22 9	1292	3	Y	20	21	1			5
01	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-		34 1 14 9	1264	3	Y	13	16	1			2
*02	1204	N	1158	-0-		-46	-0-		30 1 21 9	1107	3	Y	19	19	1			2
*03	1364	N	1322	-0-		-42	-0-		36 1 19 9	1267	3	Y	17	15	1			4
*04	1260	N	1174	-0-		-86	-0-		37 1 15 9	1122	3	Y	14	15	1			3
*05	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-		45 1 18 9	1339	3	Y	16	16	1			3

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2396	-0-		-53	-0-		76 1 46 9	2274	3	Y	42	44	1			10
01	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-		60 1 31 9	2027	3	Y	28	33	1			5
*02	2212	N	1716	-0-		-496	-0-		47 1 32 9	1637	3	Y	29	30	1			4
*03	2387	N	2154	-0-		-233	-0-		65 1	2089	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-		88 1	2492	3	Y	-0-					-0-
*05	2632	N	2632	-0-		-0-	-0-		88 1	2544	3	Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1861	-0-		-216	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*01	2077	N	1908	-0-		-169	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1846	-0-		-30	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*03	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*04	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1979	-0-		-67	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	29	1	929	3	N	-0-					-0-
01	961	N	372	-0-	-589	-0-	10	1	362	3	N	-0-					-0-
*02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
01	1860	N	528	-0-	-1332	-0-	14	1	496	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
*02	1512	N	504	-0-	-1008	-0-	13	1	484	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

12	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
*02	3024	X	2605	-0-	-419	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*03	3348	X	2270	-0-	-1078	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*04	3150	X	2675	-0-	-475	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	40	1	921	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	1120	N	187	-0-	-933	-0-	7	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	961	N	207	-0-	-754	-0-	6	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

12	2852	X	2299	-0-	-553	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2041	-0-	-535	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*03	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*04	2310	N	1548	-0-	-762	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	328	-0-	-1935	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	39	1	1260	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	37	1	1315	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1273	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2062	2	7	9	Y	6					15
01	2139	X	2071	-0-	-68	-0-	2062	2	9	9	Y	8					23
02	1932	X	1904	-0-	-28	-0-	1897	2	7	9	Y	6	13	1			16
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	Y	16					32
04	2010	X	1979	-0-	-31	-0-	1968	2	11	9	Y	10	24	1			18
05	2108	X	2051	-0-	-57	-0-	2037	2	14	9	Y	13					31

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	450	1	3247	2	N	-0-					87
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	420	1	2839	2	N	-0-					87
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	315	1	2023	2	N	-0-					87
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	375	1	2838	2	N	6					93
							7	9									
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	420	1	3079	2	N	3					96
							3	9									
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	N	4					100
							4	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	310	1	1672	2	N	-0-					149
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	290	1	1617	2	N	-0-					149
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	280	1	1506	2	N	35					184
							39	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	22	183	1			23
							24	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	2	N	5					28
							6	9									
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	300	1	1637	2	N	12					40
							13	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	936	-0-	-242	-0-	420	1	516	2	N	-0-					190
01	930	N	194	-0-	-736	-0-	90	1	104	2	N	-0-					190
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					190
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					190
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	465	1	3946	2	N	16					55
							18	9									
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	465	1	3410	2	N	20					75
							22	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	420	1	3562	2	N	32					107
							35	9									
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	465	1	3869	2	N	45					152
							50	9									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	450	1	3952	2	N	39					191
							43	9									
*05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	465	1	4032	2	N	37	163	1			65
							41	9									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	620	1	2883	2	N	42					157
							46	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	620	1	3054	2	N	56	180	1			33
							62	9									
02	2744	X	2410	-0-	-334	-0-	500	1	1877	2	N	30					63
							33	9									
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	620	1	2853	2	N	64					127
							70	9									
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	600	1	3190	2	N	46					173
							51	9									
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	620	1	2683	2	N	64	192	1			45
							70	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

12	2945	X	1802	-0-	-1143	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2214	-0-	-731	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2391	-0-	-279	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2906	3	35	9	N	32					80
01	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	2567	3	33	9	N	30					110
02	2828	X	2565	-0-	-263	-0-	2545	3	20	9	N	18					128
03	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	2697	3	36	9	N	33					161
04	3030	X	2594	-0-	-436	-0-	2570	3	24	9	N	22					183
05	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2869	3	19	9	N	17	167	1			33

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1951	-0-	-1304	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2237	-0-	-1018	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2510	-0-	-66	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	1810	-0-	-2468	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	2342	-0-	-1905	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2090	-0-	-1494	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	734	-0-	-3048	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1149	-0-	-1207	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1259	3	52	9	N	47					165
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1224	3	54	9	N	49	177	1			37
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1225	3	17	9	N	15					52
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1249	3	47	9	N	43					95
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1204	3	41	9	N	37					132
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1150	3	40	9	N	36					168

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2164	-0-	-146	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	3			N	-0-					97
01	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	3078	3	96	9	N	87					184
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2931	3	13	9	N	12	163	1			33
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3155	3	34	9	N	31					64
04	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	3032	3			N	-0-					64
05	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	2963	3	53	9	N	48					112

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	989	3	64	9	N	58					68
01	930	N	421	-0-	-509	-0-	397	3	24	9	N	22					90
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	360	3	29	9	N	26					116
03	992	N	453	-0-	-539	-0-	423	3	30	9	N	27					143
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	3	20	9	N	18					161
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					161

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3256	3	32	9	N	29					80
01	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3			N	-0-					80
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					80
03	3286	X	2667	-0-	-619	-0-	2667	3			N	-0-					80
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3053	3	61	9	N	55					135
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	2997	3			N	-0-					135

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1430	3	68	9	N	62					90
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1597	3	112	9	N	102	166	1			26
02	1624	N	1447	-0-	-177	-0-	1447	3			N	-0-					26
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1666	3	39	9	N	35					61
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1631	3	131	9	N	119					180
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1685	3	66	9	N	60	177	1			63

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1640	-0-	-180	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2642	-0-	-1078	-0-	2592	3	50	9	N	45	187	1			31
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					31
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					31
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					31
04	3450	X	1308	-0-	-2142	-0-	1308	3			N	-0-					31
*05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2906	3	55	9	N	50					81

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					85
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5530	3	72	9	N	65					150
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4308	3	11	9	N	10					160
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3624	3	1	9	N	1					161
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					161
*05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					161

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	5166	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4937	-0-	-581	-0-	4937	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4848	-0-	-136	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5156	-0-	-154	-0-	5156	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5324	-0-	-39	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	6437	-0-	-910	-0-	6437	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	4347	-0-	-3000	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5579	-0-	-665	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6356	-0-	-334	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
*05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2035	3	24	9	Y	22					148
01	2170	N	1256	-0-	-914	-0-	1234	3	22	9	Y	20					168
02	1932	N	1504	-0-	-428	-0-	1484	3	20	9	Y	18	162	1			24
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2071	3	20	9	Y	18					42
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1914	3	28	9	Y	25					67
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2077	3	22	9	Y	20					87

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2750	-0-	-246	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
*05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4313	-0-	-97	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					41
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					41
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					41
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					41
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					41
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1999	-0-	-326	-0-	1914	2	85	9	N	77	185	1			23
01	2325	N	1130	-0-	-1195	-0-	1065	2	65	9	N	59					82
02	1988	N	564	-0-	-1424	-0-	464	2	100	9	N	91	159	1			14
03	1984	N	306	-0-	-1678	-0-	306	2			N	-0-					14
04	1080	N	235	-0-	-845	-0-	235	2			N	-0-					14
05	620	N	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-					14

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	N	3					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					88
03	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	2			N	-0-					88
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					88
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					88

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	24 3	1 9	482	2	N	3					169
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	24	1	267	2	N	-0-					169
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	413	2	N	17					186
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	556	2	N	3					189
04	270	N	453	-0-	183	-0-	24 3	1 9	426	2	N	3					192
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	24 6	1 9	455	2	N	5					197

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

12	6572 X	5628	-0-	-944	-0-	216	1	5412	2	N	-0-					139
01	6355 X	3407	-0-	-2948	-0-	234	1	3173	2	N	-0-					139
02	6496 X	4808	-0-	-1688	-0-	248	1	4535	2	N	23					162
						25	9									
03	7192 X	6032	-0-	-1160	-0-	279	1	5587	2	N	151	181	1			132
						166	9									
04	6960 X	6578	-0-	-382	-0-	270	1	6254	2	N	49					181
						54	9									
*05	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	279	1	6490	2	N	31					212
						34	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	698	1	1823	2	Y	-0-					1
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	763	1	1481	2	Y	31	7	1			25
							34	9									
02	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	633	1	1107	2	Y	101					126
							111	9									
03	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	777	1	1184	2	Y	8					134
							9	9									
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	899	1	1917	2	Y	16					150
							18	9									
*05	3100	N	3365	-0-	265	265	930	1	2427	2	Y	7					157
							8	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	754	-0-	-455	-0-	304	1	450	2	Y	-0-					110
01	1209	X	912	-0-	-297	-0-	236	1	588	2	Y	80					190
							88	9									
02	1092	X	883	-0-	-209	-0-	250	1	633	2	Y	-0-					190
03	1116	X	124	-0-	-992	-0-	18	1	78	2	Y	25					215
							28	9									
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					215
05	992	X	265	-0-	-727	-0-	89	1	159	2	Y	15	161	1			69
							17	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	402	1	1639	2	N	215	175	1			77
							237	9									
01	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	207	1	853	2	N	170	172	1			75
							187	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	350	1	1559	2	N	159					234
							175	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	434	1	1344	2	N	204	348	1	2	5	88
							224	9									
04	1200	N	131	-0-	-1069	-0-	98	1	33	2	N	-0-					88
*05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	420	1	2258	2	N	258	176	1			170
							284	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	370	1	1749	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	210	1	2074	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	410	1	1449	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	490	1	1494	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	340	1	1740	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	1209	N	520	-0-	-689	-0-	509	1	11	9	Y	10	9	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	434	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	810	-0-	-244	-0-	222	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	280	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	310	1	691	2	Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	250	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	11	-0-	-981	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	230	1	6130	2	N	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	234	1	5164	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4176	-0-	-500	-0-	233	1	3943	2	N	-0-					-0-
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	314	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4491	-0-	-519	-0-	232	1	4259	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	301	1	4498	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5041	2	103	9	Y	94	138	1			34
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4834	2	111	9	Y	101	75	1			60
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4208	2	84	9	Y	76	73	1			63
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4224	2	69	9	Y	63	73	1			53
*04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4172	2	78	9	Y	71	75	1			49
*05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4108	2	107	9	Y	97	76	1			70

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

12	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	437	1	5982	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6715	-0-	-74	-0-	437	1	6278	2	Y	-0-					-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	396	1	5867	2	Y	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	437	1	6549	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	401	1	6095	2	Y	-0-					-0-
*05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	436	1	6394	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

12	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	357	1	1231	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	300	1	1166	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	326	1	993	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	356	1	1124	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	340	1	1045	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	366	1	1139	2	Y	15	14	1			5
							17	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	310	1	2660	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	301	1	2682	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2628	-0-	-200	-0-	330	1	2298	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	372	1	2556	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	360	1	2464	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	372	1	2510	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	368	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	340	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	331	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	350	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	354	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	370	1	1222	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	443	1	3177	2	Y	36	39	1			7
							40	9									
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	379	1	3606	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	420	1	3090	2	Y	33	24	1			16
							36	9									
03	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	430	1	2853	2	Y	23	33	1			6
							25	9									
04	3510	X	2717	-0-	-793	-0-	431	1	2260	2	Y	24	15	1			15
							26	9									
05	3627	X	2483	-0-	-1144	-0-	458	1	1986	2	Y	35	39	1			11
							39	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

12	2387	X	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					1
01	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	2418	2			Y	-0-					1
02	2408	X	2053	-0-	-355	-0-	2052	2	1	9	Y	1					2
03	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	2486	2			Y	-0-					2
*04	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	2			Y	-0-					2
*05	2418	X	1852	-0-	-566	-0-	1851	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	744	1	10186	2	Y	74	43	1			48
							81	9									
01	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	602	1	10828	2	Y	78	87	1			39
							86	9									
02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	672	1	8813	2	Y	71	86	1			24
							78	9									
03	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	744	1	9714	2	Y	70	44	1			50
							77	9									
04	11130	X	9357	-0-	-1773	-0-	720	1	8583	2	Y	49	43	1			56
							54	9									
05	11501	X	9516	-0-	-1985	-0-	744	1	8705	2	Y	61	83	1			34
							67	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5017	2	45	9	Y	41	32	1			15
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4728	2	84	9	Y	76	68	1			23
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4489	2	47	9	Y	43	32	1			34
03	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	4611	2	64	9	Y	58	86	1			6
*04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4662	2	40	9	Y	36	26	1			16
*05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4914	2	36	9	Y	33	24	1			25

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	333	1	3558	2	Y	37					72
							41	9									
01	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	347	1	3534	2	Y	46	67	1			51
							51	9									
02	3724	X	3647	-0-	-77	-0-	237	1	3365	2	Y	41	60	1			32
							45	9									
03	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	311	1	3537	2	Y	48					80
							53	9									
*04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	347	1	3646	2	Y	48	61	1			67
							53	9									
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	369	1	3699	2	Y	43	60	1			50
							47	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7330	-0-	-389	-0-	7330	2			Y	-0-					-0-
01	7719	X	7592	-0-	-127	-0-	7592	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
*04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
*05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5637	-0-	-873	-0-	565	1	4983	2	Y	81	54	1			50
							89	9									
01	6510	X	5683	-0-	-827	-0-	477	1	5104	2	Y	93	114	1			29
							102	9									
02	5880	X	5270	-0-	-610	-0-	532	1	4630	2	Y	98	58	1			69
							108	9									
03	6479	X	5808	-0-	-671	-0-	620	1	5066	2	Y	111	128	1			52
							122	9									
04	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	547	1	4785	2	Y	102	107	1			47
							112	9									
05	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	620	1	4783	2	Y	90	108	1			29
							99	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

12	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					1
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					1
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					2
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					1
01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					1
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1					2
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

12	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	437	1	2960	2	Y	14	85	1			28
							15	9									
01	4030	X	2681	-0-	-1349	-0-	390	1	2251	2	Y	36					64
							40	9									
02	3500	X	2687	-0-	-813	-0-	385	1	2240	2	Y	56	94	1			26
							62	9									
03	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	441	1	2916	2	Y	21					47
							23	9									
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	450	1	3094	2	Y	39					86
							43	9									
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	465	1	3045	2	Y	43	88	1			41
							47	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

12	3596	X	2195	-0-	-1401	-0-	175	1	1985	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
01	3596	X	2013	-0-	-1583	-0-	87	1	1892	2	Y	31	32	1			6
							34	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	224	1	3728	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	248	1	3883	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	181	1	3696	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	223	1	4032	2	Y	14	12	1			5
							15	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

12	14B2 EXT		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		825	-0-	825	1694	825	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		704	-0-	704	2398	704	2			Y	-0-					-0-
03	3107	X	709	-0-	-2398	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	267	1	1688	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	2263	X	893	-0-	-1370	-0-	162	1	718	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
02	2464	X	2272	-0-	-192	-0-	259	1	1992	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
03	2728	X	2099	-0-	-629	-0-	249	1	1830	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
04	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	291	1	2159	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
*05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	310	1	2357	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	221	-0-	-829	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

12	7812	X	4153	-0-	-3659	-0-	4131	2	22	9	Y	20	26	1			7
01	7812	X	3857	-0-	-3955	-0-	3835	2	22	9	Y	20	15	1			12
02	7056	X	3304	-0-	-3752	-0-	3286	2	18	9	Y	16	15	1			13
03	7812	X	3504	-0-	-4308	-0-	3490	2	14	9	Y	13	15	1			11
04	5250	X	3231	-0-	-2019	-0-	3214	2	17	9	Y	15	16	1			10
05	4154	X	2974	-0-	-1180	-0-	2951	2	23	9	Y	21	16	1			15

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

12	7936	X	5904	-0-	-2032	-0-	5876	2	28	9	N	25	20	1			9
01	7936	X	6770	-0-	-1166	-0-	6742	2	28	9	N	25	24	1			10
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7655	2	34	9	N	31	21	1			20
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8435	2	33	9	N	30	45	1			5
*04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7932	2	31	9	N	28	23	1			10
05	8401	X	6970	-0-	-1431	-0-	6940	2	30	9	N	27	22	1			15

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11702	2	117	9	N	106	104	1			21
01	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11445	2	122	9	N	111	106	1			26
02	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	9961	2	67	9	N	61	42	1			45
03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10855	2	102	9	N	93	106	1			32
*04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10284	2	90	9	N	82	85	1			29
*05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10230	2	91	9	N	83	63	1			49

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4921	-0-	-473	-0-	465	1	4393	2	N	57	57	1			3
							63	9									
01	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	441	1	4190	2	N	59	31	1			31
							65	9									
02	4872	X	3703	-0-	-1169	-0-	420	1	3221	2	N	56	59	1			28
							62	9									
03	5208	X	4176	-0-	-1032	-0-	465	1	3644	2	N	61	85	1			4
							67	9									
04	5040	X	3897	-0-	-1143	-0-	450	1	3383	2	N	58	57	1			5
							64	9									
05	4929	X	3955	-0-	-974	-0-	465	1	3431	2	N	54	28	1			31
							59	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

12	25234	X	18694	-0-	-6540	-0-	18632	2	62	9	N	56	59	1			12
01	23963	X	18036	-0-	-5927	-0-	17970	2	66	9	N	60	58	1			14
02	20748	X	15114	-0-	-5634	-0-	15061	2	53	9	N	48	35	1			27
03	22134	X	15746	-0-	-6388	-0-	15691	2	55	9	N	50	59	1			18
04	19290	X	13870	-0-	-5420	-0-	13760	2	110	9	N	100	76	1			42
05	18693	X	13295	-0-	-5398	-0-	13100	2	195	9	N	177	160	1			59

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

12	26629	X	22635	-0-	-3994	-0-	22552	2	83	9	N	75	73	1			15
01	26598	X	21803	-0-	-4795	-0-	21717	2	86	9	N	78	75	1			18
02	23268	X	18582	-0-	-4686	-0-	18534	2	48	9	N	44	30	1			32
03	24521	X	19372	-0-	-5149	-0-	19299	2	73	9	N	66	75	1			23
04	22920	X	19187	-0-	-3733	-0-	19123	2	64	9	N	58	60	1			21
05	22630	X	19138	-0-	-3492	-0-	19074	2	64	9	N	58	44	1			35

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

12	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16092	2	11	9	N	10	11	1			2
01	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15368	2	11	9	N	10	10	1			2
02	12824	X	12496	-0-	-328	-0-	12486	2	10	9	N	9	6	1			5
03	14198	X	13108	-0-	-1090	-0-	13098	2	10	9	N	9	11	1			3
04	13740	X	11246	-0-	-2494	-0-	11226	2	20	9	N	18	14	1			7
05	14198	X	11970	-0-	-2228	-0-	11935	2	35	9	N	32	28	1			11

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

12	15996	X	10667	-0-	-5329	-0-	10528	2	139	9	N	126	123	1			25
01	15407	X	9875	-0-	-5532	-0-	9730	2	145	9	N	132	126	1			31
02	12880	X	9663	-0-	-3217	-0-	9583	2	80	9	N	73	50	1			54
03	12896	X	9759	-0-	-3137	-0-	9638	2	121	9	N	110	126	1			38
04	11250	X	9370	-0-	-1880	-0-	9262	2	108	9	N	98	101	1			35
05	10695	X	8943	-0-	-1752	-0-	8835	2	108	9	N	98	75	1			58

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

12	14260	X	13454	-0-	-806	-0-	13426	2	28	9	N	25	27	1			5
01	14260	X	13083	-0-	-1177	-0-	13053	2	30	9	N	27	26	1			6
02	12880	X	10219	-0-	-2661	-0-	10195	2	24	9	N	22	16	1			12
03	14260	X	10728	-0-	-3532	-0-	10703	2	25	9	N	23	27	1			8
04	13380	X	10237	-0-	-3143	-0-	10186	2	51	9	N	46	35	1			19
05	13454	X	10356	-0-	-3098	-0-	10267	2	89	9	N	81	73	1			27

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	431	1	938	2	N	-0-					-0-
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	270	1	592	2	N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	413	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	460	1	1009	2	N	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	435	1	888	2	N	-0-					-0-
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	458	1	1022	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	11566	-0-	-3128	-0-	11545	2	21	9	N	19	20	1			4
01	14694	X	11119	-0-	-3575	-0-	11096	2	23	9	N	21	20	1			5
02	13272	X	9333	-0-	-3939	-0-	9315	2	18	9	N	16	12	1			9
03	14260	X	9974	-0-	-4286	-0-	9955	2	19	9	N	17	20	1			6
04	12180	X	9421	-0-	-2759	-0-	9384	2	37	9	N	34	26	1			14
05	11563	X	9365	-0-	-2198	-0-	9298	2	67	9	N	61	55	1			20

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4023	-0-	-1867	-0-	4022	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	5177	X	3014	-0-	-2163	-0-	3012	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4200	X	2266	-0-	-1934	-0-	2264	2	2	9	N	2	1	1			1
03	4030	X	2145	-0-	-1885	-0-	2143	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3991	2	2	9	N	2	2	1			1
05	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3839	2	7	9	N	6	5	1			2

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9424	2	9	9	N	8	8	1			3
01	14384	X	8947	-0-	-5437	-0-	8937	2	10	9	N	9	11	1			1
02	11088	X	7768	-0-	-3320	-0-	7758	2	10	9	N	9	5	1			5
03	11129	X	8294	-0-	-2835	-0-	8283	2	11	9	N	10	13	1			2
04	9960	X	8043	-0-	-1917	-0-	8033	2	10	9	N	9	8	1			3
05	9424	X	7781	-0-	-1643	-0-	7773	2	8	9	N	7	7	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1083	-0-	-345	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
*05	76	N	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

12	434	X	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

12	3937	X	2766	-0-	-1171	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

12	2480	X	1279	-0-	-1201	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	954	-0-	-1526	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	761	-0-	-1479	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	837	-0-	-1643	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	4903	-0-	-4459	-0-	4875	2	28	9	N	25	25	1			1
01	9362	X	2703	-0-	-6659	-0-	2679	2	24	9	N	22	13	1			10
02	8456	X	3283	-0-	-5173	-0-	3257	2	26	9	N	24	22	1			12
03	9362	X	3061	-0-	-6301	-0-	3031	2	30	9	N	27	37	1			2
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4148	2	28	9	N	25	25	1			2
05	4898	X	2285	-0-	-2613	-0-	2265	2	20	9	N	18	12	1			8

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	260	2	31	9	N	28	24	1			10
01	DELQ PR		277	-0-	277	277	245	2	32	9	N	29	34	1			5
02	480	X	203	-0-	-277	-0-	174	2	29	9	N	26	16	1			15
03	248	X	201	-0-	-47	-0-	167	2	34	9	N	31	41	1			5
*04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	150	2	31	9	N	28	24	1			9
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	154	2	28	9	N	25	24	1			10

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5073	-0-	1973	3502	4775	2	298	9	Y	271	177	1			188
01	3100	N	4421	-0-	1321	4823	4202	2	219	9	Y	199	209	1			178
02	9725	X	4902	-0-	-4823	-0-	4439	2	463	9	Y	421	427	1			172
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4825	2	399	9	Y	363	316	1			219
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4681	2	293	9	Y	266	314	1			171
*05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4774	2	301	9	Y	274	294	1			151

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7066	-0-	-839	-0-	7026	2	40	9	Y	36	41	1			45
01	7781	X	6139	-0-	-1642	-0-	6111	2	28	9	Y	25	38	1			32
02	6748	X	6424	-0-	-324	-0-	6356	2	68	9	Y	62	37	1			57
03	7471	X	7144	-0-	-327	-0-	7101	2	43	9	Y	39	40	1			56
04	7230	X	6839	-0-	-391	-0-	6793	2	46	9	Y	42					98
*05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	240	1	6895	2	Y	41	55	1			84
							45	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	2			Y	-0-					19
01	2511	N	2051	-0-	-460	-0-	2038	2	13	9	Y	12					31
02	2184	N	1919	-0-	-265	-0-	1916	2	3	9	Y	3					34
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2486	2	86	9	Y	78					112
04	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1655	2	107	9	Y	97	69	1			140
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2519	2	55	9	Y	50					190

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	571	-0-	-731	-0-	571	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					132
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					132
02	2912	X	2187	-0-	-725	-0-	2181	2	6	9	Y	5					137
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3410	2	133	9	Y	121	166	1			92
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3313	2	39	9	Y	35					127
05	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	3150	2	39	9	Y	35					162

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2357	2	62	9	N	56					95
01	1612	X	1572	-0-	-40	-0-	1538	2	34	9	N	31					126
*02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1769	2	61	9	N	55					181
*03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2445	2	11	9	N	10	149	1			42
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2463	2	39	9	N	35					77
*05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2443	2	56	9	N	51					128

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

12	4092 X	3525	-0-	-567	-0-	151	1	3364	3	Y	9	11	1					1
						10	9											
01	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	166	1	4149	3	Y	11	9	1					3
						12	9											
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	148	1	3587	3	Y	9	11	1					1
						10	9											
03	4092 X	4044	-0-	-48	-0-	103	1	3941	3	Y	-0-	1	1					-0-
*04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	113	1	3963	3	Y	-0-							-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT							-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	668	-0-	-851	-0-	39	1	623	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1488	N	990	-0-	-498	-0-	59	1	925	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	81	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	299	1	2528	3	Y	161	143	1			35
							177	9									
01	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	251	1	2170	3	Y	193	195	1			33
							212	9									
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	232	1	2122	3	Y	165	172	1			26
							182	9									
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	272	1	2324	3	Y	168	164	1			30
							185	9									
*04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	333	1	2866	3	Y	230	235	1			25
							253	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

12	403	N	357	-0-	-46	-0-	39	1	281	3	Y	34	33	1			6
							37	9									
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	34	1	241	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	50	49	1			6
							55	9									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	228	3	Y	39	40	1			5
							43	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2722	-0-	-192	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2567	-0-	-409	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3021	3	19	9	Y	17	16	1			1
*04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2869	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

12	28153	X	3713	-0-	-24440	-0-	93	1	3595	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	436	1	3073	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	3752	X	3044	-0-	-708	-0-	393	1	2631	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	462	1	3909	2	Y	25	20	1			7
							28	9									
*04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	440	1	3634	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
*05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	456	1	3672	2	Y	22	23	1			3
							24	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

12	14587	X	1368	-0-	-13219	-0-	35	1	1327	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	541	1	1534	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	491	1	1458	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	552	1	1911	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	529	1	1666	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	556	1	2063	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

12	12272	X	45	-0-	-12227	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	422	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	383	-0-	-2809	-0-	380	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	427	1	225	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	420	1	517	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	502	1	3249	2	Y	31	28	1			4
							34	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

*06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	797	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2832	-0-	2832	5367	1101	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2636	-0-	2636	8003	382	1	2254	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2174	-0-	2174	10177	349	1	1825	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2222	-0-	2222	12399	87	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		1753	-0-	1753	14152	71	1	1682	3	Y	-0-					-0-
*12	15872	X	1720	-0-	-14152	-0-	69	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	245	1	1249	3	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1217	-0-	-323	-0-	263	1	954	3	Y	-0-					-0-
*03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	297	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	287	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	300	1	1526	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

*12	53873	X	4117	-0-	-49756	-0-	163	1	3935	3	Y	17	17	5			94
							19	9									
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	5			-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	11442		-0-	-0-	-11442	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10		2409	-0-	2409	2409	407	1 4 9	1998	3	Y	4	3	1			1
*07	DLQ G-10		2196	-0-	2196	4605	339	1 3 9	1854	3	Y	3	3	1			1
*08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	6688	298	1 3 9	1782	3	Y	3	3	1			1
*09	DLQ G-10		2738	-0-	2738	9426	401	1 3 9	2334	3	Y	3	3	1			1
*10	DLQ G-10		2656	-0-	2656	12082	104	1 2 9	2550	3	Y	2	3	1			-0-
*11	DLQ G-10		1988	-0-	1988	14070	80	1 3 9	1905	3	Y	3	3	1			-0-
*12	16835	X	2765	-0-	-14070	-0-	111	1 4 9	2650	3	Y	4	3	1			1
*01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	262	1 4 9	3569	3	Y	4	4	1			1
*02	2800	N	3470	-0-	670	670	371	1 6 9	3093	3	Y	5	5	1			1
*03	3100	N	3777	-0-	677	1347	393	1 6 9	3378	3	Y	5	5	1			1
*04	4967	X	3620	-0-	-1347	-0-	373	1 4 9	3243	3	Y	4	4	1			1
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	388	1 6 9	3524	3	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

12	T. A.		2081	-0-	1681	1681	53	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2065	-0-	2065	3746	60	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1918	-0-	1918	5664	56	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2152	-0-	2152	7816	64	1	2088	2	Y	-0-					-0-
*04	9815	X	1999	-0-	-7816	-0-	58	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	64	1	2054	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48434	X	6303	-0-	-42131	-0-	160	1	6140	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	143	1	6144	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4309	X	53	-0-	-4256	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
*04	4170	X	2527	-0-	-1643	-0-	58	1	2468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	157	1	3781	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

12	16270	X	1935	-0-	-14335	-0-	49	1	1886	2	Y	-0-					-0-
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	448	1	1106	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1477	-0-	-707	-0-	408	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	475	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	474	1	2716	2	Y	-0-					-0-
*05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	503	1	3208	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15900	X	1038	-0-	-14862	-0-	26	1	998	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	401	1	1196	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	629	1	3384	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	696	1	3587	2	Y	49	40	1			14
							54	9									
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	682	1	3946	2	Y	46	51	1			9
							51	9									
*05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	702	1	3799	2	Y	45	48	1			6
							50	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

12	1984 N	1632	-0-	-352	-0-	288	1	1301	3	Y	39	41	1			9
						43	9									
01	1922 N	1543	-0-	-379	-0-	260	1	1254	3	Y	26	31	1			4
						29	9									
*02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	271	1	1316	3	Y	31	31	1			4
						34	9									
*03	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	291	1	1324	3	Y	18	17	1			5
						20	9									
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	287	1	1269	3	Y	15	16	1			4
						17	9									
05	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	307	1	1343	3	Y	17	17	1			4
						19	9									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-			-0-
*01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-			-0-
*02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-			-0-
*03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-			-0-
*04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-			-0-
*05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-			-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

12	651	N	581	-0-	-70	-0-	18	1	563	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	16	1	558	3	Y	-0-			-0-
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	Y	-0-			-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	-0-			-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	-0-			-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	3	Y	-0-			-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

12	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	3	N	-0-			-0-
*02	252	N	243	-0-	-9	-0-	6	1	237	3	N	-0-			-0-
*03	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	3	N	-0-			-0-
*04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	3	N	-0-			-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	N	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	724	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	20	1	694	3	Y	-0-					-0-
*02	672	N	636	-0-	-36	-0-	17	1	619	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	60	1	1924	3	Y	25	134	1			20
							28	9									
01	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	52	1	1871	3	Y	38					58
							42	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	47	1	1740	3	Y	53					111
							58	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	56	1	1918	3	Y	38	105	1			44
							42	9									
*04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	58	1	1764	3	Y	25					69
							28	9									
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	66	1	2001	3	Y	46	82	1			33
							51	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	23 75	1 9	741	3	N	68	71	1			16
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	20 48	1 9	719	3	N	44	53	1			7
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17 76	1 9	663	3	N	69	67	1			9
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	22 63	1 9	759	3	N	57	52	1			14
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24 56	1 9	730	3	N	51	53	1			12
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	26 61	1 9	786	3	N	55	55	1			12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3201	3	66	9	Y	60					116
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3067	3	52	9	Y	47					163
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3178	3	35	9	Y	32					195
03	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	2973	3	45	9	Y	41	193	1			43
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3082	3	47	9	Y	43	1	8			85
*05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3187	3	51	9	Y	46					131

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1426	-0-	-170	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	27	1	638	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	992	N	89	-0-	-903	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1102	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	3100	N	4494	-0-	1394	1394	309	1	4152	2	Y	30	27	1			4
							33	9									

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28 1 68 9	383 2	Y	62	62 1		9
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28 1 64 9	397 2	Y	58	61 1		6
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1 50 9	361 2	Y	45	48 1		3
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28 1 52 9	415 2	Y	47	41 1		9
*04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1 50 9	361 2	Y	45	42 1		12
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 1 40 9	363 2	Y	36	43 1		5

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

12	2263 X	1116	-0-	-1147	-0-	94 19	1 9	1003	2	N	17			26
01	2077 X	681	-0-	-1396	-0-	59 22	1 9	600	2	N	20	25	1	21
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	155 22	1 9	2207	2	N	20	26	1	15
03	1953 X	1550	-0-	-403	-0-	123 24	1 9	1403	2	N	22			37
04	1350 X	858	-0-	-492	-0-	73 21	1 9	764	2	N	19	28	1	28
05	2635 X	591	-0-	-2044	-0-	52 17	1 9	522	2	N	15	22	1	21

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					35
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					35
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					35
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					35
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			Y	-0-					35
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					35

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447

CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982

PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					145
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1828	3	118	9	N	107	164	1			88
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1687	3	9	9	N	8					96
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					96
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					96
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					96

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3354	R	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	3255	#	2605	-0-	-650	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	3024	#	2706	-0-	-318	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	3413	R	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
04	3240	#	3222	-0-	-18	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3348	#	3339	-0-	-9	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	440	1	1460	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	506	1	1183	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1234	-0-	-362	-0-	583	1	651	3	N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	998	1	1260	3	N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	856	1	851	3	N	-0-					-0-
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	578	1	1175	3	N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

12	217	N	206	-0-	-11	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

12	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	276	1	4408	3	Y	49	48	1			9
							54	9									
01	5332	X	4470	-0-	-862	-0-	265	1	4149	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
02	4760	X	4359	-0-	-401	-0-	240	1	4064	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
03	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	265	1	4432	3	Y	45	48	1			5
							50	9									
04	4680	X	4645	-0-	-35	-0-	238	1	4366	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	358	1	976	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	361	1	1005	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	189	1	1094	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1360	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

12	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	101 14	1 9	1609	3	Y	13	13	1			2
01	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	101 14	1 9	1584	3	Y	13	13	1			2
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	93 14	1 9	1577	3	Y	13	13	1			2
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	100 12	1 9	1676	3	Y	11	12	1			1
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	85 18	1 9	1566	3	Y	16	15	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

12	217	N	170	-0-	-47	-0-	10 4	1 9	156	3	Y	4	3	1			1
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	9 2	1 9	145	3	Y	2	3	1			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	164	3	Y	3	3	1			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	136	3	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7 3	1 9	123	3	Y	3	3	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	306	-0-	-1306	-0-	17	1	277	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1612	N	336	-0-	-1276	-0-	19	1	304	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

12	1085	N	906	-0-	-179	-0-	24	1	378	3	Y	458	449	1			81
							504	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	477	481	1			77
							525	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	Y	457	464	1			70
							503	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	Y	423	445	1			48
							465	9									
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	687	3	Y	344	346	1			46
							378	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	72 43	1 9	1145	3	Y	39	38	1			7
01	1209	N	798	-0-	-411	-0-	45 43	1 9	710	3	Y	39	40	1			6
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62 43	1 9	1051	3	Y	39	39	1			6
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33 33	1 9	546	3	Y	30	33	1			3
04	780	N	5	-0-	-775	-0-	4	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	4560	-0-	1460	1460	271	1	4253	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
02	2800	N	1375	-0-	-1425	35	76	1	1284	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
03	70	N	35	-0-	-35	-0-	2	1	26	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	1590	X	59	-0-	-1531	-0-	3	1	50	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

*06	3000	N	1224	-0-	-1776	3331	239 21	1 9	964	3	Y	19	18	1			4
*07	3100	N	732	-0-	-2368	963	146 22	1 9	564	3	Y	20	20	1			4
*08	1836	N	873	-0-	-963	-0-	180 17	1 9	676	3	Y	15	16	1			3
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	355 19	1 9	2079	3	Y	17	17	1			3
*10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	112 23	1 9	2757	3	Y	21	21	1			3
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	100 25	1 9	2393	3	Y	23	23	1			3
*12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	99 26	1 9	2355	3	Y	24	23	1			4
*01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	196 24	1 9	2420	3	Y	22	21	1			5
*02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	283 30	1 9	2420	3	Y	27	27	1			5
*03	2356	N	1119	-0-	-1237	-0-	232 9	1 9	878	3	Y	8	12	1			1
*04	2340	N	846	-0-	-1494	-0-	213 7	1 9	626	3	Y	6	6	1			1
05	2418	N	747	-0-	-1671	-0-	215 6	1 9	526	3	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	980	-0-		-1820	2176	25	1	942	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
01	2789	N	613	-0-		-2176	-0-	254	1	356	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
02	952	N	792	-0-		-160	-0-	234	1	549	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
03	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	271	1	1056	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
*04	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	266	1	1225	2	Y	14	15	1			3
								15	9									
*05	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	272	1	1080	2	Y	12	13	1			2
								13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1293	-0-		-1507	6075	34	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1908	-0-		-1192	4883	43	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1627	-0-		-1173	3710	38	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1759	-0-		-1341	2369	42	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1691	-0-		-1309	1060	39	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*05	2777	N	1717	-0-		-1060	-0-	42	1	1675	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	X	14	-0-		-2278	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	27	X	27	-0-		-0-	-0-	1	1	24	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	532	X	14	-0-		-518	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124	X	6	-0-		-118	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	N	1073	-0-		-1727	2228	27	1	1033	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
01	3100	N	1131	-0-		-1969	259	26	1	1093	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
02	1237	N	978	-0-		-259	-0-	23	1	944	2	Y	10	10	1			1
								11	9									
03	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	28	1	1158	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
*04	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	46	1	1923	2	Y	20	20	1			4
								22	9									
*05	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	49	1	1991	2	Y	21	22	1			3
								23	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

12	T. A.		859	-0-	859	859	22	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		761	-0-	761	1620	17	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	2269	X	649	-0-	-1620	-0-	15	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	Y	-0-					-0-
*04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	Y	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

12	SWR 10		1119	-0-	1119	64778	28	1	1084	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
01	SWR 10		1023	-0-	1023	65801	23	1	993	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	SWR 10		943	-0-	943	66744	22	1	914	2	N	6	5	1			1
							7	9									
03	SWR 10		1044	-0-	1044	67788	25	1	1012	2	N	6	5	1			2
							7	9									
*04	SWR 10		451	-0-	451	68239	10	1	439	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
05	SWR 10		1064	-0-	1064	69303	26	1	1031	2	N	6	5	1			1
							7	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

12	T. A.		688	-0-	688	4655	18 7	1 9	663	2	Y	6	6	1			-0-
01	T. A.		924	-0-	924	5579	21 7	1 9	896	2	Y	6	6	1			-0-
02	6486	X	907	-0-	-5579	-0-	21 9	1 9	877	2	Y	8	7	1			1
03	1023	X	969	-0-	-54	-0-	23 9	1 9	937	2	Y	8	7	1			2
*04	990	X	758	-0-	-232	-0-	17 7	1 9	734	2	Y	6	7	1			1
05	992	X	939	-0-	-53	-0-	23 8	1 9	908	2	Y	7	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

12	T. A.		190	-0-	190	3626	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	3644	18	2			Y	-0-					-0-
02	3644	X	-0-	-0-	-3644	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21990	X	4982	-0-	-17008	-0-	125	1	4827	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	92	1	3969	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
02	3752	X	3702	-0-	-50	-0-	86	1	3593	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	4034	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
*04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	104	1	4368	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	109	1	4396	2	Y	22	24	1			3
							24	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

12	18519	X	2382	-0-	-16137	-0-	62	1	2320	2	Y	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	78	1	3404	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	2628	-0-	-1180	-0-	61	1	2567	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	2694	-0-	-1522	-0-	65	1	2629	2	Y	-0-					-0-
*04	4080	X	2212	-0-	-1868	-0-	51	1	2161	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1688	-0-	-1784	-0-	41	1	1647	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28397	X	2043	-0-	-26354	-0-	52	1	1987	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	401	1	3178	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	6580	X	5956	-0-	-624	-0-	428	1	5514	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	533	1	8369	2	Y	18	14	1			5
							20	9									
*04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	448	1	5548	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
*05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	538	1	8523	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3840	X	3055	-0-		-785	-0-	482 267	1 9	2306	3	Y	243	229	1			48
*07	3937	X	3774	-0-		-163	-0-	781 351	1 9	2642	3	Y	319	310	1			57
*08	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-	778 284	1 9	3042	3	Y	258	261	1			54
*09	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	614 306	1 9	2805	3	Y	278	277	1			55
*10	3720	X	3001	-0-		-719	-0-	107 262	1 9	2632	3	Y	238	257	1			36
*11	3990	X	2430	-0-		-1560	-0-	87 270	1 9	2073	3	Y	245	247	1			34
*12	4092	X	2343	-0-		-1749	-0-	83 267	1 9	1993	3	Y	243	234	1			43
*01	4092	X	2997	-0-		-1095	-0-	327 287	1 9	2383	3	Y	261	239	1			65
*02	3472	X	1984	-0-		-1488	-0-	357 204	1 9	1423	3	Y	185	218	1			32
*03	3007	X	2507	-0-		-500	-0-	400 240	1 9	1867	3	Y	218	214	1			36
*04	2910	X	2870	-0-		-40	-0-	397 282	1 9	2191	3	Y	256	247	1			45
05	3007	X	2844	-0-		-163	-0-	405 263	1 9	2176	3	Y	239	241	1			43

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

12	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

12	T. A.		-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

12	20084	X	319	-0-	-19765	-0-	318	3	1	9	Y	1	10	1			1
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	4928	X	3608	-0-	-1320	-0-	3600	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	5456	X	4940	-0-	-516	-0-	4926	3	14	9	Y	13	6	1			8
04	4980	X	4622	-0-	-358	-0-	4608	3	14	9	Y	13	12	1			9
*05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4778	3	10	9	Y	9	11	1			7

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

12	15204	X	44	-0-	-15160	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	5	-0-	-4699	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

12	455	N	211	-0-	-244	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	76	1	1809	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*07	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	69	1	1722	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
*08	DLQ G-10		1780	-0-	1780	1780	69	1	1681	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
*09	DLQ G-10		1689	-0-	1689	3469	64	1	1593	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
*10	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5170	66	1	1620	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
*11	DLQ G-10		1427	-0-	1427	6597	57	1	1351	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*12	8164	X	1567	-0-	-6597	-0-	62	1	1484	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1542	3	19	9	Y	17	16	1			4
*02	1568	X	1458	-0-	-110	-0-	60	1	1377	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
*03	1705	X	1456	-0-	-249	-0-	54	1	1382	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*04	1500	X	1497	-0-	-3	-0-	53	1	1425	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	52	1	1457	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

*06	990	N	966	-0-	-24	-0-	37	1	875	3	Y	49	46	1			10
							54	9									
*07	1085	N	739	-0-	-346	-0-	27	1	656	3	Y	51	52	1			9
							56	9									
*08	DLQ G-10		941	-0-	941	941	35	1	860	3	Y	42	42	1			9
							46	9									
*09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1950	37	1	922	3	Y	45	45	1			9
							50	9									
*10	DLQ G-10		842	-0-	842	2792	31	1	775	3	Y	33	37	1			5
							36	9									
*11	DLQ G-10		605	-0-	605	3397	24	1	563	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
*12	2800	N	36	-0-	-2764	633	1	1	33	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*01	1699	N	1066	-0-	-633	-0-	1008	3	58	9	Y	53	40	1			13
*02	560	N	375	-0-	-185	-0-	15	1	337	3	Y	21	30	1			4
							23	9									
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	801	3	Y	43	40	1			7
							47	9									
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	65	61	1			11
							72	9									
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	47	50	1			8
							52	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	X	266	-0-	-1065	-0-	6	1	252	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

12	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	430	1	16611	2	Y	1896	1893	1			85
							2086	9									
01	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	379	1	16273	2	Y	1686	1687	1			84
							1855	9									
02	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	351	1	14634	2	Y	1744	1635	1			193
							1918	9									
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	397	1	16063	2	Y	1897	1537	1			553
							2087	9									
*04	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	324	1	13648	2	Y	142	666	1			29
							156	9									
*05	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	316	1	12723	2	Y	1279	1146	1			162
							1407	9									

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	3	N	111	114	1			22
							122	9									
*07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	110	1	2710	3	N	186	175	1			33
							205	9									
*08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	3	N	152	153	1			32
							167	9									
*09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	87	1	2150	3	N	162	162	1			32
							178	9									
*10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	87	1	2133	3	N	81	101	1			12
							89	9									
*11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	77	1	1838	3	N	92	91	1			13
							101	9									
*12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1085	3	N	57	60	1			10
							63	9									
*01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	10	1			-0-
*02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	N	62	51	1			11
							68	9									
*03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	1944	3	N	97	92	1			16
							107	9									
*04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	60	1	1613	3	N	80	82	1			14
							88	9									
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	68	1	1911	3	N	89	87	1			16
							98	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					26
01	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					26
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					26
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					26

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
*05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

12	2015	X	880	-0-	-1135	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1366	-0-	346	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

12	4960	X	3160	-0-	-1800	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	2565	-0-	-2395	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4221	-0-	-259	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	5636	-0-	1166	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
*05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

12	6758	X	1471	-0-	-5287	-0-	1454	3	17	9	Y	15	14	1			4
01	5363	X	2831	-0-	-2532	-0-	2794	3	37	9	Y	34	29	1			9
02	2800	X	1254	-0-	-1546	-0-	1243	3	11	9	Y	10	17	1			2
03	1457	X	216	-0-	-1241	-0-	213	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	2730	X	373	-0-	-2357	-0-	369	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	2821	X	380	-0-	-2441	-0-	369	3	11	9	Y	10	9	1			2

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

12	2480	X	1407	-0-	-1073	-0-	1392	3	15	9	Y	14	17	1			4
01	2480	X	513	-0-	-1967	-0-	506	3	7	9	Y	6	8	1			2
02	1960	N	403	-0-	-1557	-0-	400	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2581	3	36	9	Y	33	31	1			3
04	510	N	2626	-0-	2116	-0-	2600	3	26	9	Y	24	21	1			6
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1645	3	12	9	Y	11	15	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

12	5301	X	4789	-0-	-512	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	2831	-0-	-2470	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3173	-0-	-1503	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	2695	-0-	-2358	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3678	-0-	-1212	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3230	-0-	-1544	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

12	7440	X	6055	-0-	-1385	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	2845	-0-	-4254	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5981	-0-	-379	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	7108	-0-	-53	-0-	7108	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

12	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1177	-0-	-533	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

12	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	74	-0-	-2034	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	193	-0-	-1915	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	175	-0-	-1729	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	248	-0-	-1209	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	180	X	1118	-0-	938	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	41	1	1296	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1705	N	114	-0-	-1591	-0-	3	1	107	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	57	1	2123	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	37	1	1291	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	754	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1860	N	1054	-0-	-806	-0-	34	1	1019	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	24	1	876	3	Y	-0-					-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	20	1	747	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	22	1	791	3	Y	32	27	1			8
							35	9									
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	29	30	1			7
							32	9									
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	777	3	Y	31	31	1			7
							34	9									

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

*06	6930	X	1734	-0-	-5196	-0-	1728	3	6	9	Y	5	7	1			3
07	6975	X	338	-0-	-6637	-0-	334	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	2139	X	172	-0-	-1967	-0-	168	3	4	9	Y	4	4	1			2
*09	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	1486	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	2139	X	841	-0-	-1298	-0-	835	3	6	9	Y	5	4	1			3
*11	1740	X	1293	-0-	-447	-0-	1279	3	14	9	Y	13	13	1			3
*12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3059	3	12	9	Y	11	12	1			2
*01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2489	3	10	9	Y	9	9	1			2
*02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	Y	6	7	1			1
*03	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	2789	3	8	9	Y	7	7	1			1
*04	2970	X	2481	-0-	-489	-0-	2458	3	23	9	Y	21	18	1			4
05	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	2669	3	29	9	Y	26	22	1			8

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9		1166	3	N	1	2	1			-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9		1162	3	N	1	1	1			-0-
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9		1081	3	N	1	1	1			-0-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	36	1	1243	3	N	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	3	N	-0-					-0-
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	71	1	2095	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	29	30	1			7
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	19	23	1			3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	20	1			5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	20	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			4

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

*06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3529	3	48	9	N	44	18	1			26
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3454	3	57	9	N	52	51	1			27
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3211	3	58	9	N	53	48	1			32
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3421	3	56	9	N	51	58	1			25
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3649	3	77	9	N	70	51	1			44
*11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3421	3	156	9	N	142	169	0			17
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	57	1	3153	3	N	101	104	0			14
							111	9									
*01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3318	3	105	9	N	95	98	0			11
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2915	3	80	9	N	73	75	0			9
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3083	3	76	9	N	69	67	0			11
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3255	3	76	9	N	69	69	0			11
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3073	3	68	9	N	62	61	0			12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1368	3	10	9	Y	9	6	1			5
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1510	3	20	9	Y	18	14	1			9
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	Y	19	17	1			11
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1435	3	20	9	Y	18	20	1			9
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1527	3	26	9	Y	24	18	1			15
*11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1248	3	61	9	Y	55	56	1			14
*12	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	1028	3	15	9	Y	14	25	1			3
*01	1488	N	208	-0-	-1280	-0-	199	3	9	9	Y	8	9	1			2
*02	1232	N	63	-0-	-1169	-0-	63	3			Y	-0-	2	1			-0-
*03	1054	N	50	-0-	-1004	-0-	42	3	8	9	Y	7	6	1			1
*04	210	N	79	-0-	-131	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2496	3	39	9	Y	35	26	1			21
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2478	3	44	9	Y	40	40	1			21
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2604	3	44	9	Y	40	37	1			24
*09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2773	3	45	9	Y	41	45	1			20
*10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2842	3	58	9	Y	53	39	1			34
*11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2583	3	134	9	Y	122	125	1			31
*12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2541	3	122	9	Y	111	120	1			22
*01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2585	3	76	9	Y	69	73	1			18
*02	2492	N	2412	-0-	-80	-0-	2354	3	58	9	Y	53	60	1			11
*03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2758	3	65	9	Y	59	61	1			9
*04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2684	3	64	9	Y	58	57	1			10
*05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2641	3	57	9	Y	52	46	1			16

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4170	X	2556	-0-	-1614	-0-	2378	3	178	9	Y	162	241	1			95
07	4309	X	2449	-0-	-1860	-0-	2421	3	28	9	Y	25	107	1			13
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2260	3	28	9	Y	25	23	1			15
*09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2101	3	26	9	Y	24	27	1			12
*10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2136	3	36	9	Y	33	24	1			21
*11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1436	3	83	9	Y	75	77	1			19
*12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2100	3	124	9	Y	113	110	1			22
*01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2421	3	95	9	Y	86	86	1			22
*02	1428	N	184	-0-	-1244	-0-	112	3	72	9	Y	65	74	1			13
*03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	74	75	1			12
*04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	71	70	1			13
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1168	3	78	9	Y	71	62	1			22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	3	23	9	Y	21	9	1			12
07	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	2520	3	36	9	Y	33	28	1			17
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2447	3	36	9	Y	33	30	1			20
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2230	3	35	9	Y	32	36	1			16
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2365	3	48	9	Y	44	32	1			28
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2157	3	107	9	Y	97	100	1			25
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2405	3	51	9	Y	46	62	1			9
*01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2376	3	31	9	Y	28	30	1			7
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	3	24	9	Y	22	25	1			4
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	3	28	9	Y	25	25	1			4
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	3	26	9	Y	24	24	1			4
*05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2608	3	26	9	Y	24	21	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

*06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8695	3	8	9	Y	7	6	1			4
07	8897	X	8791	-0-	-106	-0-	8785	3	6	9	Y	5	6	1			3
08	8246	X	4446	-0-	-3800	-0-	4440	3	6	9	Y	5	5	1			3
*09	7980	X	4767	-0-	-3213	-0-	4760	3	7	9	Y	6	6	1			3
*10	8246	X	4939	-0-	-3307	-0-	4931	3	8	9	Y	7	5	1			5
*11	7980	X	4682	-0-	-3298	-0-	4665	3	17	9	Y	15	16	1			4
*12	8246	X	5067	-0-	-3179	-0-	5057	3	10	9	Y	9	11	1			2
*01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6195	3	3	9	Y	3	4	1			1
*02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4547	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7050	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*04	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7932	3	4	9	Y	4	3	1			1
*05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7815	3	3	9	Y	3	3	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

*06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5109	3	3	9	N	3	2	1			2
07	2852	X	1282	-0-	-1570	-0-	1280	3	2	9	N	2	3	1			1
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5161	3	4	9	N	4	3	1			2
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3538	3	2	9	N	2	3	1			1
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6098	3	4	9	N	4	3	1			2
*11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3102	3	10	9	N	9	9	1			2
*12	2852	X	343	-0-	-2509	-0-	336	3	7	9	N	6	7	1			1
*01	2852	X	241	-0-	-2611	-0-	237	3	4	9	N	4	4	1			1
*02	2576	X	221	-0-	-2355	-0-	218	3	3	9	N	3	3	1			1
*03	2852	X	244	-0-	-2608	-0-	241	3	3	9	N	3	3	1			1
*04	2760	X	172	-0-	-2588	-0-	169	3	3	9	N	3	3	1			1
*05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	9	N	3	3	1			1

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

*06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3241	3	15	9	N	14	8	1			8
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3216	3	23	9	N	21	18	1			11
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3329	3	23	9	N	21	19	1			13
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3070	3	22	9	N	20	23	1			10
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3398	3	31	9	N	28	20	1			18
*11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3481	3	68	9	N	62	64	1			16
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3346	3	45	9	N	41	49	1			8
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3357	3	29	9	N	26	27	1			7
*02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3170	3	21	9	N	19	22	1			4
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	3	23	9	N	21	22	1			3
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3440	3	24	9	N	22	21	1			4
*05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3545	3	21	9	N	19	17	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	141	-0-	-603	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
*03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	3677	3	29	9	Y	26	17	1			15
07	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	3787	3	31	9	Y	28	28	1			15
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3833	3	31	9	Y	28	26	1			17
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3527	3	31	9	Y	28	31	1			14
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3894	3	42	9	Y	38	28	1			24
*11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3702	3	85	9	Y	77	92	0			9
*12	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	61	1	2917	3	Y	114	107	0			16
							125	9									
*01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3421	3	187	9	Y	170	166	0			20
*02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2960	3	143	9	Y	130	133	0			17
*03	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	2918	3	135	9	Y	123	120	0			20
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3251	3	133	9	Y	121	122	0			19
*05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3203	3	122	9	Y	111	108	0			22

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	8	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4447	3	6	9	N	5	5	1			3
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4147	3	4	9	N	4	5	1			2
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	3	6	9	N	5	4	1			3
*09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4043	3	4	9	N	4	5	1			2
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4385	3	7	9	N	6	4	1			4
*11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4206	3	13	9	N	12	13	1			3
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3671	3	11	9	N	10	11	1			2
*01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3607	3	7	9	N	6	6	1			2
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	3	4	9	N	4	5	1			1
*03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4030	3	6	9	N	5	5	1			1
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	N	5	5	1			1
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	3	4	9	N	4	4	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3300	X	3239	-0-	-61	-0-	3205	3	34	9	N	31	26	1			18
07	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3203	3	36	9	N	33	34	1			17
08	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3152	3	36	9	N	33	30	1			20
*09	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	2946	3	35	9	N	32	36	1			16
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3415	3	48	9	N	44	32	1			28
*11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3477	3	107	9	N	97	100	1			25
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3388	3	78	9	N	71	82	1			14
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3475	3	50	9	N	45	47	1			12
*02	3332	X	3102	-0-	-230	-0-	3066	3	36	9	N	33	38	1			7
*03	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	3285	3	42	9	N	38	39	1			6
*04	3570	X	811	-0-	-2759	-0-	770	3	41	9	N	37	36	1			7
05	3534	X	1249	-0-	-2285	-0-	1208	3	41	9	N	37	33	1			11

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2340	X	259	-0-	-2081	-0-	239	3	20	9	N	18	14	1			10
07	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-	1284	3	22	9	N	20	20	1			10
08	2418	X	784	-0-	-1634	-0-	762	3	22	9	N	20	18	1			12
*09	2340	X	739	-0-	-1601	-0-	718	3	21	9	N	19	22	1			9
*10	1302	X	1018	-0-	-284	-0-	988	3	30	9	N	27	19	1			17
*11	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	984	3	64	9	N	58	60	1			15
*12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1721	3	47	9	N	43	50	1			8
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2392	3	30	9	N	27	28	1			7
*02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2565	3	22	9	N	20	23	1			4
*03	3100	N	3175	-0-	75	75	3149	3	26	9	N	24	24	1			4
*04	3000	N	3176	-0-	176	251	3152	3	24	9	N	22	22	1			4
*05	3100	N	3276	-0-	176	427	3251	3	25	9	N	23	20	1			7

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6480 - 6515

*06	1050	N	725	-0-	-325	-0-	717	3	8	9	Y	7	7	1			4
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

CRD OPERATING, LLC 186953
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

12	2542	N	1236	-0-	-1306	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1273	-0-	-1127	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	72	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2081	-0-	-492	-0-	62	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	62	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	57	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	63	1	2024	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	50	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	930	N	817	-0-	-113	-0-	25	1	792	2	N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	559	-0-	-712	-0-	17	1	542	2	N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	49	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	498	-0-	-773	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	51	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	958	-0-	-933	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	49	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	43	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1170	-0-	-628	-0-	35	1	1135	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	2	N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	574	-0-	-604	-0-	17	1	557	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	77	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	7603	-0-	4803	4803	228	1	7375	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4772	-0-	1672	6475	143	1	4629	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3593	-0-	593	7068	108	1	3485	2	N	-0-					-0-
*05	9210	X	2142	-0-	-7068	-0-	64	1	2078	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	46 116	1 9	3027	2	N	105	182	1			234
01	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	45 127	1 9	2944	2	N	115					349
02	3388	X	2798	-0-	-590	-0-	40 118	1 9	2640	2	N	107	179	1			277
03	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	42 125	1 9	2787	2	N	114					391
04	3630	X	2724	-0-	-906	-0-	39 119	1 9	2566	2	N	108	182	1			317
05	3193	X	2516	-0-	-677	-0-	36 99	1 9	2381	2	N	90					407

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	31	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	957	-0-	-1151	-0-	14	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1813	-0-	-147	-0-	27	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	31	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	26	1	1712	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	26	1	1737	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7955	3	44	9	N	40					130
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5723	3	107	9	N	97					227
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5735	3	6	9	N	5	189	1			43
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5618	3	99	9	N	90					133
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3253	3	53	9	N	48	1	8			180
*05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5160	3	12	9	N	11	110	1			81

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

12	6944	X	4500	-0-	-2444	-0-	4448	3	52	9	N	47					172
01	6944	X	4370	-0-	-2574	-0-	4364	3	6	9	N	5					177
02	6272	X	3285	-0-	-2987	-0-	3273	3	12	9	N	11	170	1			18
03	5549	X	2589	-0-	-2960	-0-	2589	3			N	-0-					18
04	5370	X	2763	-0-	-2607	-0-	2717	3	46	9	N	42					60
05	4495	X	855	-0-	-3640	-0-	852	3	3	9	N	3					63

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					23
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					24
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					11
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					11
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			N	-0-					11
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					11
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					11
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					102
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
02	252	N	50	-0-	-202	-0-	1	1	49	3	N	-0-					102
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	3	N	-0-					102
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					102
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-	52	1			50

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	735	3	N	106	171	1			35
							117	9									
01	651	N	291	-0-	-360	-0-	16	1	152	3	N	112					147
							123	9									
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	75	1	677	3	N	71	159	1			59
							78	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	792	3	N	134					193
							147	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	674	3	N	140	178	1			155
							154	9									
05	930	N	664	-0-	-266	-0-	36	1	511	3	N	106	168	1			93
							117	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					85
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					85
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	6	1	58	3	N	-0-					85
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					85
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					85
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2024	-0-	-1572	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	1527	-0-	-2069	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			Y	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
*05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

12	930	N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	914	-0-	-16	-0-	43	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	37	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	148	1	2805	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

12	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	589 34	1 9	4092	2	Y	31	26	1			11
01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	589 34	1 9	3919	2	Y	31	28	1			14
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	532 37	1 9	3611	2	Y	34	43	1			5
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	589 35	1 9	4012	2	Y	32	28	1			9
*04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	570 21	1 9	3843	2	Y	19	21	1			7
*05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	589 17	1 9	4199	2	Y	15	21	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

12	1705	N	841	-0-	-864	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	384	-0-	-1135	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	176	-0-	-1056	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	837	N	114	-0-	-723	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	330	1	6084	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	173	1	5301	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	261	1	4601	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	252	1	4034	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	228	1	5735	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	4960	X	120	-0-	-4840	-0-	117	1	3	9	Y	3	4	1			-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	1			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

12	4393	X	501	-0-	-3892	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	1484	X	344	-0-	-1140	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	1643	X	283	-0-	-1360	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	375	-0-	-1215	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	496	X	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

12	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1469	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1026	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1288	N	51	-0-	-1237	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1488	N	274	-0-	-1214	-0-	273	2	1	9	Y	1					1
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	68 95	1 9	3614	2	Y	86	84	1			17
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3487	2	34	9	Y	31	46	1			2
02	2912	X	2418	-0-	-494	-0-	2411	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	3224	X	1939	-0-	-1285	-0-	1930	2	9	9	Y	8	8	1			1
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	5	4	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	148	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	133	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1417	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	1275	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7	8	1			2
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	6	1			2
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	Y	7	5	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	271	2	Y	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

12	1054	N	684	-0-	-370	-0-	302	1	340	2	Y	38	40	1	8
							42	9							
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	258	1	925	2	Y	40	39	1	9
							44	9							
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	255	1	724	2	Y	33	24	1	18
							36	9							
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	253	1	1033	2	Y	34	40	1	12
							37	9							
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	290	1	940	2	Y	67	51	1	28
							74	9							
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	302	1	870	2	Y	120	108	1	40
							132	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	493	-0-	-11	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	385	-0-	-315	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	399	-0-	-376	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	518	-0-	-294	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	526	-0-	-311	-0-	29	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	28	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	38	-0-	-551	-0-	38	1			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

12	1454	X	12	-0-	-1442	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	578	-0-	-1406	-0-	571	2 7 9			N	6	6	1			1
01	1984	X	1788	-0-	-196	-0-	1782	2 6 9			N	5	5	1			1
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2 3 9			N	3	2	1			2
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2 3 9			N	3	4	1			1
04	1740	X	1427	-0-	-313	-0-	1420	2 7 9			N	6	5	1			2
05	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	1542	2 12 9			N	11	9	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	607	2 87 9			Y	79	57	1			22
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	355	2 79 9			Y	72	44	1			50
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	282	2 91 9			Y	83	90	1			43
03	589	N	161	-0-	-428	-0-	78	2 83 9			Y	75	85	1			33
04	420	N	17	-0-	-403	-0-	6	2 11 9			Y	10	42	1			1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1112	2	66	9	N	60	60	1			9
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1092	2	73	9	N	66	68	1			7
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	983	2	64	9	N	58	63	1			2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1051	2	65	9	N	59	48	1			13
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1008	2	56	9	N	51	49	1			15
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1097	2	316	9	N	287	271	1			31

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

12	2635	X	2094	-0-	-541	-0-	2092	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	1953	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2184	X	1609	-0-	-575	-0-	1607	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	1776	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1717	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1749	2	7	9	Y	6	5	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1976	-0-	-8	-0-	1967	2	9	9	Y	8	9	1			2
01	2015	X	1067	-0-	-948	-0-	1059	2	8	9	Y	7	5	1			4
02	2072	X	496	-0-	-1576	-0-	490	2	6	9	Y	5	7	1			2
03	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	1722	2	10	9	Y	9	7	1			4
04	2220	X	964	-0-	-1256	-0-	956	2	8	9	Y	7	9	1			2
*05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2093	2	11	9	Y	10	11	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	765	2	1	9	Y	1					1
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					1
*04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					1
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2872	-0-	-662	-0-	2869	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3534	X	2849	-0-	-685	-0-	2846	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3192	X	2548	-0-	-644	-0-	2545	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2973	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2804	2	6	9	Y	5	4	1			2
*05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3231	2	11	9	Y	10	9	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	357	-0-	-759	-0-	325	2	32	9	Y	29	27	1			4
01	1054	N	91	-0-	-963	-0-	59	2	32	9	Y	29	30	1			3
02	784	N	124	-0-	-660	-0-	104	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	446	2	33	9	Y	30	29	1			3
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	427	2	32	9	Y	29	27	1			5
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	Y	17	19	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	124	X	26	-0-	-98	-0-	19	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	526	2	14	9	N	13	12	1			1
*04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4	4	1			1
05	31	X	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

12	6789	X	6144	-0-	-645	-0-	6137	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	6789	X	5886	-0-	-903	-0-	5879	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	5936	X	5746	-0-	-190	-0-	5740	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	6417	X	5744	-0-	-673	-0-	5737	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	6120	X	4879	-0-	-1241	-0-	4872	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	6355	X	4974	-0-	-1381	-0-	4967	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1209	2	172	9	Y	156	129	1			56
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1392	2	171	9	Y	155	185	1			26
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1157	2	161	9	Y	146	89	1			83
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1278	2	188	9	Y	171	222	1			32
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	1202	2	165	9	Y	150	131	1			51
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1137	2	146	9	Y	133	130	1			54

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

12	10788	X	77	-0-	-10711	-0-	53	2	24	9	N	22	26	1			1
01	10788	X	11	-0-	-10777	-0-	11	2			N	-0-	1	1			-0-
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					N	-0-					-0-
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

12	310 N	308	-0-	-2	-0-	306	2	2	9	N	2					145
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					145
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					147
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					147
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					147
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	286	2	1	9	N	1					148

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

12	682	N	185	-0-	-497	-0-	4 11	1 9	170	2	Y	10	12	1			1
01	465	N	133	-0-	-332	-0-	3 9	1 9	121	2	Y	8	8	1			1
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	2 6	1 9	68	2	Y	5	5	1			1
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	1 2	1 9	42	2	Y	2	3	1			-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	1 2	1 9	26	2	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	419	-0-	89	-0-	12	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	11	1	349	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	872	-0-	-306	-0-	54 61	1 9	757	2	Y	55	57	1			7
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	54 68	1 9	792	2	Y	62	60	1			9
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49 61	1 9	708	2	Y	55	58	1			6
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	62 65	1 9	800	2	Y	59	55	1			10
04	870	N	897	-0-	27	-0-	60 70	1 9	767	2	Y	64	62	1			12
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	60 57	1 9	741	2	Y	52	55	1			9

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4471	2	42	9	N	38					224
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4562	2	56	9	N	51					275
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3627	2	15	9	N	14					289
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4144	2	24	9	N	22					311
04	1320	X	4662	-0-	3342	-0-	4604	2	58	9	N	53					364
*05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4613	2	23	9	N	21					385

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

12	2232	N	213	-0-	-2019	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	2	Y	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	177	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	2721	-0-	2721	-0-	203	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	150	1	1830	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3322	-0-	-1111	-0-	75	1	2935	2	Y	284	302	1			36
							312	9									
01	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	74	1	2952	2	Y	307	298	1			45
							338	9									
02	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	76	1	2847	2	Y	306	318	1			33
							337	9									
03	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	105	1	3199	2	Y	322	301	1			54
							354	9									
04	3720	X	4237	-0-	517	-0-	111	1	3652	2	Y	431	405	1			80
							474	9									
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	106	1	3376	2	Y	317	343	1			54
							349	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1105	-0-	-1313	-0-	30	1	977	2	Y	89					139
							98	9									
01	2139	X	1622	-0-	-517	-0-	44	1	1506	2	Y	65					204
							72	9									
02	1792	X	1444	-0-	-348	-0-	42	1	1346	2	Y	51	167	1			88
							56	9									
03	1984	X	1576	-0-	-408	-0-	45	1	1415	2	Y	105	167	1			26
							116	9									
04	1830	X	1439	-0-	-391	-0-	41	1	1332	2	Y	60					86
							66	9									
05	1612	X	1437	-0-	-175	-0-	39	1	1299	2	Y	90					176
							99	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4729	-0-	-1502	-0-	303	1	4247	2	Y	163	165	1			15
							179	9									
01	6107	X	2702	-0-	-3405	-0-	162	1	2388	2	Y	138	146	1			7
							152	9									
02	4732	X	3540	-0-	-1192	-0-	220	1	3164	2	Y	142	126	1			23
							156	9									
03	5239	X	4220	-0-	-1019	-0-	290	1	3752	2	Y	162	164	1			21
							178	9									
04	5070	X	3733	-0-	-1337	-0-	258	1	3309	2	Y	151	162	1			10
							166	9									
05	4743	X	3670	-0-	-1073	-0-	263	1	3276	2	Y	119	120	1			9
							131	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	420	X	23	-0-	-397	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*05	434	X	23	-0-	-411	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	3366	2	19	9	Y	17	18	1			5
01	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3288	2	15	9	Y	14	9	1			10
02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	2947	2	19	9	Y	17	18	1			9
03	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	3402	2	17	9	Y	15	17	1			7
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3134	2	20	9	Y	18	19	1			6
05	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	3179	2	22	9	Y	20	23	1			3

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	113	1	54	2	N	-0-					45
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	100	1	73	2	N	-0-					45
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	98	1	53	2	N	-0-					45
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	113	1	49	2	N	-0-					45
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	98	1	49	2	N	-0-					45
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	113	1	66	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

12	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	1336	3	31	9	N	28					152
01	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1375	3	56	9	N	51					203
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	N	10					213
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1345	3	99	9	N	90					303
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1308	3	11	9	N	10	168	1			145
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1326	3	28	9	N	25					170

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					87
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	253	1	953	2	Y	59	54	1			5
							65	9									
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	177	1	911	2	Y	67	44	1			28
							74	9									
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	274	1	1192	2	Y	56	42	1			42
							62	9									

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	13	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	495	-0-	-261	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	45	1	1440	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	36	1	1301	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*02	1400	N	884	-0-	-516	-0-	23	1	844	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*03	1488	N	1056	-0-	-432	-0-	30	1	1026	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1025	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	135	-0-	-485	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	56	1	1775	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	42	1	1538	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	1512	N	721	-0-	-791	-0-	18	1	700	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*03	1674	N	4	-0-	-1670	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	1260	N	7	-0-	-1253	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	2	2	1			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	30	31	1			7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	20	1			2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	90	1	2087	2	Y	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	128	1	2616	2	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2562	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	123	1	2505	2	Y	33	29	1	1	8	5
							36	9									
*05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	139	1	2638	2	Y	31	31	1	1	8	4
							34	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

12	3007	#	2447	-0-	-560	-0-	27	1	2420	2	Y	-0-					-0-
01	3038	#	2041	-0-	-997	-0-	23	1	1975	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	2744	#	1708	-0-	-1036	-0-	21	1	1687	2	Y	-0-					-0-
03	3038	#	1798	-0-	-1240	-0-	23	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	2370	#	1671	-0-	-699	-0-	21	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	2449	#	1624	-0-	-825	-0-	21	1	1603	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

12	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
*01	6603	X	6329	-0-	-274	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
*02	5964	X	5758	-0-	-206	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
*03	6603	X	1176	-0-	-5427	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*04	6390	X	737	-0-	-5653	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	330	-0-	-6056	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	630	N	395	-0-	-235	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	961	N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					179
01	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3			N	-0-					179
02	1092	N	982	-0-	-110	-0-	982	3			N	-0-					179
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					179
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					179
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-	70	1			109

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727 X	6329	-0-	-398	-0-	308 1 161 9		5860	2	Y	146	137	1			22
01	6634 X	6312	-0-	-322	-0-	310 1 162 9		5840	2	Y	147	155	1			14
02	6076 X	5524	-0-	-552	-0-	270 1 149 9		5105	2	Y	135	130	1			19
03	6727 X	6349	-0-	-378	-0-	310 1 169 9		5870	2	Y	154	158	1			15
04	6510 X	5834	-0-	-676	-0-	300 1 168 9		5366	2	Y	153	144	1			24
05	6324 X	5651	-0-	-673	-0-	310 1 161 9		5180	2	Y	146	146	1			24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

12	3499	X	732	-0-	-2767	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*02	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1338	-0-	-429	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	852	-0-	-558	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	654	-0-	-710	-0-	654	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

*06	20340	X	17199	-0-	-3141	-0-	17122	3	77	9	N	70	54	1			41
07	21018	X	17274	-0-	-3744	-0-	17188	3	86	9	N	78	78	1			41
08	17918	X	16237	-0-	-1681	-0-	16170	3	67	9	N	61	65	1			37
*09	17040	X	14431	-0-	-2609	-0-	14366	3	65	9	N	59	67	1			29
*10	17763	X	14801	-0-	-2962	-0-	14711	3	90	9	N	82	59	1			52
*11	17190	X	14284	-0-	-2906	-0-	14083	3	201	9	N	183	188	1			47
*12	17267	X	13799	-0-	-3468	-0-	13653	3	146	9	N	133	154	1			26
*01	16244	X	13495	-0-	-2749	-0-	13403	3	92	9	N	84	88	1			22
*02	13468	X	11704	-0-	-1764	-0-	11577	3	127	9	N	115	114	1			23
*03	14787	X	12030	-0-	-2757	-0-	11807	3	223	9	N	203	194	1			32
*04	14280	X	11799	-0-	-2481	-0-	11586	3	213	9	N	194	191	1			35
05	13795	X	11947	-0-	-1848	-0-	11732	3	215	9	N	195	171	1			59

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	27	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	31	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	26	1	857	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	30	1	967	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

12	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/02/2017

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	1			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1857	-0-	-778	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1627	-0-	-753	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1645	-0-	-990	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2137	-0-	-203	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
*05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

12	3100	N	2331	-0-	-769	4664	2331	2			Y	-0-					1
01	3100	N	2301	-0-	-799	3865	2301	2			Y	-0-					1
02	2800	N	2013	-0-	-787	3078	2011	2	2	9	Y	2					3
03	3100	N	2216	-0-	-884	2194	2212	2	4	9	Y	4	6	1			1
*04	3000	N	2161	-0-	-839	1355	2161	2			Y	-0-					1
*05	3100	N	2267	-0-	-833	522	2265	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

12	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1					1
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	1741	-0-	-2072	-0-	1717	2	24	9	N	22	28	1			-0-
01	3782	X	1534	-0-	-2248	-0-	1514	2	20	9	N	18	14	1			4
02	3416	X	768	-0-	-2648	-0-	758	2	10	9	N	9	13	1			-0-
03	3348	X	405	-0-	-2943	-0-	398	2	7	9	N	6	5	1			1
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4050	2	33	9	N	30	26	1			5
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-	5	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2			Y	-0-					1
01	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	3051	2			Y	-0-					1
02	2884	X	2629	-0-	-255	-0-	2626	2	3	9	Y	3					4
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3222	2	7	9	Y	6	9	1			1
*04	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	2742	2			Y	-0-					1
*05	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2906	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3477	-0-	-191	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3900	-0-	-161	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3505	-0-	-425	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	911	2	254	9	Y	231	217	1			34
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	226	239	1			21
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	209	201	1			29
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1005	2	260	9	Y	236	243	1			22
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1427	2	261	9	Y	237	222	1			37
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1867	2	248	9	Y	225	225	1			37

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	2250	2	18	9	Y	16	7	1			9
01	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2524	2	75	9	Y	68	61	1			16
02	2716	X	1413	-0-	-1303	-0-	1354	2	59	9	Y	54	40	1			30
03	2263	X	834	-0-	-1429	-0-	771	2	63	9	Y	57	67	1			20
04	2520	X	206	-0-	-2314	-0-	185	2	21	9	Y	19	37	1			2
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	310	1	730	2	Y	230	216	1			34
							253	9									
01	1302	N	889	-0-	-413	-0-	210	1	431	2	Y	225	238	1			21
							248	9									
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	280	1	578	2	Y	208	200	1			29
							229	9									
03	1302	N	993	-0-	-309	-0-	310	1	424	2	Y	235	242	1			22
							259	9									
04	870	N	781	-0-	-89	-0-	259	1	262	2	Y	236	221	1			37
							260	9									
05	1209	N	690	-0-	-519	-0-	185	1	259	2	Y	224	224	1			37
							246	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10074					N	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10074					N	-0-					-0-
02	10076	X	2	-0-	-10074	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	18326	2	20	9	N	18	28	1			6
01	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	18197	2	6	9	N	5	9	1			2
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16261	2	4	9	N	4	4	1			2
03	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	18287	2	6	9	N	5	6	1			1
*04	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17451	2	4	9	N	4	4	1			1
*05	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17441	2	6	9	N	5	4	1			2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	2875	-0-	-10703	-0-	2864	2	11	9	N	10	13	1			1
01	13578	X	1906	-0-	-11672	-0-	1900	2	6	9	N	5	6	1			-0-
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1358	2	7	9	N	6	5	1			1
03	3743	X	1288	-0-	-2455	-0-	1281	2	7	9	N	6	6	1			1
04	3990	X	1003	-0-	-2987	-0-	996	2	7	9	N	6	6	1			1
05	2883	X	688	-0-	-2195	-0-	684	2	4	9	N	4	5	1			-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	89	-0-	-9986	-0-	87	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
02	9100	X	80	-0-	-9020	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	X	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14766	2	45	9	N	41	38	1			3
*08	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	20022	2	21	9	N	19	20	1			2
*09	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15731	2	18	9	N	16	16	1			2
*10	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14250	2	37	9	N	34	31	1			5
*11	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12525	2	109	9	N	99	95	1			9
*12	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11773	2	110	9	N	100	94	1			15
*01	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11148	2	107	9	N	97	103	1			9
*02	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9269	2	100	9	N	91	87	1			13
*03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9765	2	18	9	N	16	28	1			1
*04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - P/A 12/13/17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	941	3	Y	5	5	1			1
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	122	1 6 9	860	3	Y	5	5	1			1
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	72	1 6 9	781	3	Y	5	5	1			1
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	54	1 6 9	911	3	Y	5	5	1			1
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	47	1 3 9	857	3	Y	3	4	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	11493	-0-	8393	8393	345	1	11148	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	106	1	608	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	565	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	125	1	719	2	Y	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	1			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	590	1	3377	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	477	1	2950	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3976	X	2706	-0-	-1270	-0-	384	1	2322	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	2928	-0-	-1474	-0-	434	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	2977	-0-	-1283	-0-	321	1	2656	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	260	-0-	-3708	-0-	260	1			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282	2	17	9	Y	15	16	1			3
01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1134	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	1120	N	116	-0-	-1004	-0-	103	2	13	9	Y	12	10	1			5
03	1302	N	467	-0-	-835	-0-	457	2	10	9	Y	9	12	1			2
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	Y	10	6	1			6
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	Y	13	15	1			4

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3117	-0-	117	117	285	1	2832	2	Y	-0-					-0-
*05	2468	N	2351	-0-	-117	-0-	309	1	2042	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	310	1	729	2	Y	43	41	1			6
							47	9									
01	1023	N	918	-0-	-105	-0-	221	1	650	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
02	980	N	737	-0-	-243	-0-	210	1	484	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
03	1085	N	521	-0-	-564	-0-	471	2	50	9	Y	45	46	1			4
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	176	1	589	2	Y	45	42	1			7
							50	9									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	280	1	461	2	Y	42	42	1			7
							46	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1237	2	46	9	Y	42	36	1			6
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	927	2	48	9	Y	44	46	1			4
02	924	N	53	-0-	-871	-0-	8	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	7	2	50	9	Y	45	47	1			4
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	718	2	51	9	Y	46	43	1			7
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2011	2	48	9	Y	44	44	1			7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	143	1	4611	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	124	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	2726	-0-	-1978	-0-	82	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3607	-0-	-1601	-0-	108	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	119	1	3855	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3991	-0-	-752	-0-	120	1	3871	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

12	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	379	1	14573	2	Y	24	24	1			1
						26	9									
01	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	334	1	14309	2	Y	21	21	1			1
						23	9									
02	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	300	1	12502	2	Y	21	20	1			2
						23	9									
03	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	329	1	13311	2	Y	23	18	1			7
						25	9									
*04	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	294	1	12372	2	Y	18	21	1			4
						20	9									
*05	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	306	1	12341	2	Y	17	19	1			2
						19	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	106	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2080	-0-	-1609	-0-	62	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	106	1	3443	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	90	1	2902	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	99	1	3188	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2567	-0-	-1246	-0-	77	1	2490	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

12	4898 X	4094	-0-	-804	-0-	228	1	3866	3	Y	-0-					-0-
01	4681 X	3516	-0-	-1165	-0-	199	1	3317	3	Y	-0-					-0-
02	4116 X	2152	-0-	-1964	-0-	114	1	2038	3	Y	-0-					-0-
03	4557 X	3654	-0-	-903	-0-	195	1	3459	3	Y	-0-					-0-
*04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	220	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		41	3	Y	1	1	1			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		67	3	Y	1	1	1			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		37	3	Y	1	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		70	3	Y	2	2	1			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2 1 2 9		31	3	Y	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

12	961	N	885	-0-	-76	-0-	52 3	1 9	830	3	N	3	3	1			1
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	838	3	N	3	3	1			1
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	781	3	N	3	3	1			1
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	871	3	N	2	3	1			-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	43 2	1 9	794	3	N	2	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

12	186	N	171	-0-	-15	-0-	8 30	1 9	133	3	Y	27	25	1			5
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	3 12	1 9	44	3	Y	11	14	1			2
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9 29	1 9	152	3	Y	26	24	1			4
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9 35	1 9	151	3	Y	32	32	1			4
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7 18	1 9	126	3	Y	16	18	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	136	3	N	13	13	1			2
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	126	3	N	12	12	1			2
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	107	3	N	14	14	1			2
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	58	3	N	7	8	1			1
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	96	3	N	5	5	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30493	X	6210	-0-	-24283	-0-	157	1	6038	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	137	1	5860	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	125	1	5219	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	5797	X	5755	-0-	-42	-0-	138	1	5603	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
*04	5610	X	4946	-0-	-664	-0-	115	1	4820	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	5797	X	4652	-0-	-1145	-0-	112	1	4530	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

12	2700	N	1184	-0-	-1516	3817	31	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	841	-0-	-2259	1558	19	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	2586	N	1028	-0-	-1558	-0-	25	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	37	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	33	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	34	1	1372	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1762	3	10	9	N	9					179
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1693	3	12	9	N	11					190
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	159	1	1	8	32
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11	3	8			40
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1383	3	11	9	N	10					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

12	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1847	3	13	9	Y	12	10	1			16
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1902	3	11	9	Y	10	10	1			16
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	3	10	9	Y	9	11	1			14
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1999	3	13	9	Y	12	1	8			25
04	1860	N	1082	-0-	-778	-0-	1074	3	8	9	Y	7	18	1	1	8	13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

12	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1591	3	81	9	Y	74	64	1			98
01	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	1358	3	72	9	Y	65	65	1			98
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	984	3	58	9	Y	53	64	1	1	8	86
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1706	3	79	9	Y	72	4	8			154
04	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	1037	3	46	9	Y	42	111	1	3	8	82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4100	3	133	9	Y	121	105	1			161
01	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	3996	3	118	9	Y	107	107	1			161
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3729	3	99	9	Y	90	106	1	3	8	142
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4281	3	132	9	Y	120	7	8			255
04	4020	X	2439	-0-	-1581	-0-	2364	3	75	9	Y	68	183	1	5	8	135
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					135

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	N	14	7	8			62
01	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1306	2	11	9	N	10					72
02	1316	N	1275	-0-	-41	-0-	1251	2	24	9	N	22	2	8			92
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1264	2	12	9	N	11	78	1	3	8	22
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1218	2	13	9	N	12	6	8			28
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1388	2	21	9	N	19	14	8			33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2404	2	19	9	N	17	5	8			62
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2730	2	18	9	N	16					78
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2545	2	15	9	N	14	2	8			90
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2809	2	11	9	N	10	60	1	2	8	38
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2491	2	15	9	N	14	5	8			47
*05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2739	2	10	9	N	9	9	8			47

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					52
01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			N	-0-					52
02	1960	N	1483	-0-	-477	-0-	1483	2			N	-0-					52
03	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					52
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					52
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					130
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					130
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					130
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					130
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					130
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	631	2	33	9	N	30					129
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	183	2	17	9	N	15					144
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	419	2	80	9	N	73					217
03	651	N	334	-0-	-317	-0-	264	2	70	9	N	64	179	1			102
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	313	2	44	9	N	40					142
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	540	2	44	9	N	40					182

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

12	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					45
01	527	N	16	-0-	-511	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					45
02	728	N	14	-0-	-714	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					45
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					45
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					45
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					1
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					1

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

12	899	N	670	-0-	-229	-0-	40	1	630	3	Y	-0-					82
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	Y	-0-					82
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	Y	-0-					82
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	Y	-0-					82
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	Y	-0-					82
05	744	N	29	-0-	-715	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					82

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					18
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					18
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					18
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					18
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	268	3	Y	2					20
							2	9									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	243	3	Y	12	14	1			18
							13	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

12	279	N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					10
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					10
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					10
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					10
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	12					22
							13	9									
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-	15	1			7

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

12	403	N	221	-0-	-182	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					19
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	-0-					19
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	1					20
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					20
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					20
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					20

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					26
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					26
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					26
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					26
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	2					28
							2	9									
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	218	3	Y	3	20	1			11
							3	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	67	1	1053	3	Y	-0-					56
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	3	Y	-0-					56
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	3	Y	-0-					56
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	3	Y	-0-					56
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	3	Y	-0-					56
05	1178	N	51	-0-	-1127	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					56

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					190
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					190
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					190
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					190
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					190
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	5	1	80	3	Y	1	107	1			84
							1	9									

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	45	-0-	-482	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					59
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					59
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					59
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					59
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					59
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					59

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					94
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					94
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					94
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					94
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					94
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	53	1			42

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-	56	1			34
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					34
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					34
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					34
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					34
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					34

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					42
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					42
02	336	N	127	-0-	-209	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					42
03	310	N	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					42
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					42
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					37
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					37
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					37
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					37
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					37
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	21	1			14
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					14
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					14
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					14
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	83	3	Y	2					16
							2	9									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					16

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

12	2480	X	1174	-0-	-1306	-0-	71	1	1103	3	Y	-0-					110
01	2325	X	840	-0-	-1485	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					110
02	1624	X	801	-0-	-823	-0-	39	1	762	3	Y	-0-					110
03	1705	X	519	-0-	-1186	-0-	28	1	491	3	Y	-0-					110
04	810	N	422	-0-	-388	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					110
05	899	N	473	-0-	-426	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					110

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

12	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					57
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					57
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					57
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					57
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	3					60
							3	9									
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	113	3	Y	1	41	1			20
							1	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					36
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					36
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					36
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					36
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	16					52
							18	9									
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	35	1			17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					3
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	308	N	229	-0-	-79	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	9	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					9
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	32	1	783	3	Y	15	12	1			12
							17	9									
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	25	1	635	3	Y	-0-					12
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	27	1	746	3	Y	-0-					12
04	810	N	633	-0-	-177	-0-	20	1	613	3	Y	-0-	11	1			1
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	24	1	609	3	Y	-0-	1	1			-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	31	1	483	3	Y	5					12
							6	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	2					14
							2	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	-0-					14
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	-0-					14
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					14
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-					14

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	13	1			8
							1	9									
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					8
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					8
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					8
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					8
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	344	3	Y	1					89
							1	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	15					104
							17	9									
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					104
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					104
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	2					106
							2	9									
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-	71	1			35

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

12	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	Y	10					11
							11	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	3	Y	-0-					11
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					11
03	806	N	598	-0-	-208	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					11
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	36	1	593	3	Y	-0-					11
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	35	1	568	3	Y	-0-					11

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	3	Y	-0-					14
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	15	17	1			12
							17	9									
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	23	1	589	3	Y	-0-					12
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	681	3	Y	38					50
							42	9									
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	20	1	606	3	Y	-0-	47	1			3
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	20	1	506	3	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					4
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	10	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					14
01	1054	N	788	-0-	-266	-0-	28	1	699	3	Y	55	25	1			44
							61	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	3	Y	-0-					44
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	103	1	2793	3	Y	67					111
							74	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	3	Y	35	104	1	1	8	41
							39	9									
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	1	35	1	1	8	6
							1	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					31
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					31
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					31
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					31
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					31
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					31

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					8
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					8
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					8
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					8
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	3	18	9	Y	16	6	1			18
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					18

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					7
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					7
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	Y	-0-					7
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					7
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					7
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	5	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	3	Y	-0-					10
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	61	1	1504	3	Y	42	18	1			34
							46	9									
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	39	1	993	3	Y	-0-					34
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1180	3	Y	39					73
							43	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	1181	3	Y	-0-	68	1			5
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1371	3	Y	47	4	1			48
							52	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					130
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					130
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					130
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					130
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-	96	1			34
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	Y	-0-					34

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	3	Y	-0-					14
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	116	1	2860	3	Y	93	32	1			75
							102	9									
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	85	1	2158	3	Y	-0-					75
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	84	1	2286	3	Y	38					113
							42	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	78	1	2350	3	Y	8	106	1	1	8	14
							9	9									
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	99	1	2542	3	Y	-0-	12	1			2

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

12	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					18
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					18
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					18
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	4					22
							4	9									
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					22
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					22

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	3	Y	-0-					4
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	Y	-0-					4
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	Y	-0-					4
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	40	1	698	3	Y	-0-					4
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	33	1	541	3	Y	-0-					4
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	38	1	610	3	Y	-0-					4

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					5
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					5
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					5
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					5
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					5
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	136	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					31
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					31
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					31
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			Y	-0-					31
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			Y	-0-					31
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					31
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					31
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					31
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					31
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					31
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	Y	-0-					81
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					81
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	1					82
							1	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	826	3	Y	17					99
							19	9									
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	1			Y	-0-					99
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					99

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	735	-0-	-102	-0-	44	1	691	3	Y	-0-					4
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	Y	-0-					4
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	3	Y	-0-					4
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					4
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	3	Y	-0-					4
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	78	-0-	-728	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	59	1	1597	3	Y	19					19
							21	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	3	Y	23	18	1			24
							25	9									
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	64	1	1652	3	Y	2	20	1			6
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					94
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					94
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					94
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					94
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	13	70	1			37
							14	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					37

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					22
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	Y	-0-					22
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	12	1	312	3	Y	3					25
							3	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	6					31
							7	9									
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	369	3	Y	18					49
							20	9									
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					49

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	147	1	2299	3	Y	4					69
							4	9									
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	188	1	2948	3	Y	93	1	8			161
							102	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	193	1	3743	3	Y	1	1	8			161
							1	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	215	1	3785	3	Y	-0-					161
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	191	1	3119	3	Y	-0-					161
*05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	211	1	3414	3	Y	-0-					161

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	17	1	506	3	Y	-0-					92
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	Y	-0-					92
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	17	1	443	3	Y	6	72	1			26
							7	9									
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	3	Y	-0-					26
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	15	1	456	3	Y	-0-					26
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	27					53
							30	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					6
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					6
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					6
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					6
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					6
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	149	-0-	-254	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					22
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					22
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	17	1			5
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					5
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					5
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	4	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	3	Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	468	-0-	-276	-0-	28	1	439	3	Y	1	30	1	1	8	18
							1	9									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	Y	-0-					18
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	Y	1					19
							1	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	Y	-0-					19
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	22					41
							24	9									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	851	3	Y	2					43
							2	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					27
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					27
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					27
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					27
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	8					35
							9	9									
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					35

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	-0-					1
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	-0-					1
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-					1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-					1
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					1

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	2					25
							2	9									
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	2					27
							2	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					27
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					27
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1					28
							1	9									
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					28

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	3	N	-0-					103
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					103
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					103
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					103
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					103
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					103

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	3	Y	63	116	1	1	8	31
							69	9									
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	33	1	817	3	Y	54	33	1	2	8	50
							59	9									
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	33	1	833	3	Y	54	92	1			12
							59	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	3	Y	32					44
							35	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	3	Y	65	2	8			107
							72	9									
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1258	3	Y	101	95	1	2	8	111
							111	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	3	Y	-0-					37
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	-0-					37
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	-0-					37
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					37
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	-0-					37
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	Y	1	1	8			37
							1	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	Y	-0-	37	1			22
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-					22
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	1					23
							1	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					23
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	11	1	174	3	Y	6					29
							7	9									
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16 54	1 9	473	3	Y	49	56	1			24
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18 25	1 9	437	3	Y	23	25	1	1	8	21
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16 58	1 9	416	3	Y	53	62	1			12
03	558	N	455	-0-	-103	-0-	16 17	1 9	422	3	Y	15					27
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	13 26	1 9	405	3	Y	24					51
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	21	1	529	3	Y	-0-	45	1			6

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18 57	1 9	527	3	Y	52	65	1			26
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20 42	1 9	504	3	Y	38	27	1	1	8	36
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	17 28	1 9	434	3	Y	25	55	1			6
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	18 22	1 9	481	3	Y	20					26
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	15 30	1 9	464	3	Y	27	1	8			52
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	18	1	462	3	Y	-0-	46	1			6

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					41
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					41
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					41
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					41
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					41

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					3
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	2					5
							2	9									
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	8	1	162	3	Y	3					8
							3	9									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	191	3	Y	5					13
							6	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					13
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					13

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	9	1	267	3	Y	22	41	1			11
							24	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					8
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					8
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	7	1	184	3	Y	-0-	7	1			1

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					54
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					54
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					54
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					54
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					54
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					61
01	14B2 EXT		2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-					61
02	16	X	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-					61
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					9
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	2					11
							2	9									
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	8	1	153	3	Y	3					14
							3	9									
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	194	3	Y	2					16
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					16
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					16

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	5					5
							6	9									
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	20	1	513	3	Y	10					15
							11	9									
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	21	1	560	3	Y	2					17
							2	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	32					49
							35	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					49

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	1					1
							1	9									
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					1

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	3	Y	-0-					11
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	Y	-0-					11
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					11
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	16	1	435	3	Y	-0-					11
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	12	1	360	3	Y	30					41
							33	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					12
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	-0-					12
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	14	1	362	3	Y	1					13
							1	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1	407	3	Y	3					16
							3	9									
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	12	1	368	3	Y	10					26
							11	9									
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					26

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					3
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					3
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					3
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	1					4
							1	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	2					6
							2	9									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					6

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					68
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					68
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					68
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					68
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					68
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	1	1	8			68
							1	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					102
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	17					119
							19	9									
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	9	1	223	3	Y	6	93	1			32
							7	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					32
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	5	1	163	3	Y	-0-					32
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					32

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	202	-0-	-232	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					39
01	434	X	212	-0-	-222	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					39
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					39
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					39
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					39
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					9
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					9
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					9
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					9
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					9
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	26					35
							29	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	-0-					39
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					39
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	13	1	341	3	Y	-0-					39
03	434	N	131	-0-	-303	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					39
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					39
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					39

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

12	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					3
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					3
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	Y	-0-					3
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	-0-					3
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	-0-					3
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	27	1	439	3	Y	-0-					3

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

12	403	N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					63
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					63
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					63
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					63
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					63
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					9
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					9
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					9
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					9
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					1
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					77
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					77
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					77
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					77
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	12	12	1			15
							13	9									
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	69	3	Y	6					21
							7	9									
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					21
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					21
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	14	1			7
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					7

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

12	651	N	443	-0-	-208	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					4
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					4
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					4
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	Y	-0-					4
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	5					9
							6	9									
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	27	1	434	3	Y	-0-					9

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

12	1333	X	488	-0-	-845	-0-	16	1	455	3	Y	15	113	1			36
							17	9									
01	1333	X	183	-0-	-1150	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					36
02	532	N	127	-0-	-405	-0-	5	1	118	3	Y	4					40
							4	9									
03	496	N	133	-0-	-363	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					40
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	3	Y	-0-	27	1			13
*05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	109	1	2801	3	Y	1	1	8			13
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

12	992	X	497	-0-	-495	-0-	16	1	467	3	Y	13	36	1			19
							14	9									
01	496	X	396	-0-	-100	-0-	14	1	359	3	Y	21					40
							23	9									
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	14	1	343	3	Y	20					60
							22	9									
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	11	1	312	3	Y	2					62
							2	9									
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	8	1	233	3	Y	-0-	42	1			20
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	590	-0-	-30	-0-	19	1	558	3	Y	12	14	1			14
							13	9									
01	558	X	468	-0-	-90	-0-	17	1	429	3	Y	20					34
							22	9									
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	17	1	440	3	Y	37					71
							41	9									
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	16	1	430	3	Y	6					77
							7	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	14	1	419	3	Y	-0-	52	1			25
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					25

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	Y	-0-					155
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					155
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					155
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					155
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					155
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	6	111	1			50
							7	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	6	14	1			8
							7	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	10	1	229	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	11	1	259	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	10					14
							11	9									
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	5	11	1			8
							6	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	9					9
							10	9									
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	16	1	389	3	Y	11					20
							12	9									
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	14	1	354	3	Y	16					36
							18	9									
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	14	1	370	3	Y	-0-					36
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	12	1	373	3	Y	1	25	1			12
							1	9									
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					12

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

12	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					14
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					14
02	T. A.		148	-0-	148	148	7	1	141	3	Y	-0-					14
03	T. A.		184	-0-	184	332	10	1	174	3	Y	-0-					14
04	T. A.		285	-0-	285	617	16	1	269	3	Y	-0-					14
*05	1013	X	396	-0-	-617	-0-	23	1	373	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					35
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					35
02	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					35
03	T. A.		43	-0-	43	103	43	3			Y	-0-					35
04	T. A.		46	-0-	46	149	46	3			Y	-0-					35
*05	154	X	5	-0-	-149	-0-	5	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					52
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					52
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					52
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					52
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	Y	10					62
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3					65

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					15
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					15
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					15
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					15
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					15
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					15

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1476	3	Y	-0-					93
01	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1448	3	Y	-0-					93
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	53	1	1355	3	Y	-0-					93
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1553	3	Y	-0-					93
04	3000	N	7854	-0-	4854	4854	247	1	7414	3	Y	175	160	1	4	8	104
							193	9									
*05	3100	N	5731	-0-	2631	7485	211	1	5420	3	Y	91	4	8			191
							100	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	136	-0-	-143	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

12	744	N	696	-0-	-48	-0-	42	1	654	3	Y	-0-					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	30	1	578	3	Y	-0-					2
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	Y	-0-	1	1			1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					1
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	Y	-0-					1

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					51
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	3	Y	1	1	8			51
							1	9									
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					51
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	Y	3	28	1			26
							3	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	Y	-0-					26
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	3	Y	-0-					26

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					6
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					6
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					6
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					4
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	44	55	1			22
							48	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	58	24	1	1	8	55
							64	9									
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	15	1	379	3	Y	67	107	1			15
							74	9									
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	16	1	445	3	Y	30					45
							33	9									
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	15	1	443	3	Y	13	1	8			57
							14	9									
*05	527	N	397	-0-	-130	-0-	14	1	370	3	Y	12	50	1			19
							13	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	3	Y	-0-					82
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	15					97
							17	9									
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	17	1	425	3	Y	7	75	1			29
							8	9									
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	19	1	526	3	Y	9					38
							10	9									
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	14	1	431	3	Y	34					72
							37	9									
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	42	52	1			62
							46	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	96	1	1502	3	Y	-0-					113
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2112	3	Y	31	1	8			143
							34	9									
02	2044	N	1695	-0-	-349	-0-	81	1	1574	3	Y	36	1	8			178
							40	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	3	Y	30	96	1	1	8	111
							33	9									
04	2220	N	1457	-0-	-763	-0-	84	1	1373	3	Y	-0-					111
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	112	1	1813	3	Y	-0-					111

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	3	Y	-0-					3
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	-0-					3
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	1					4
							1	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	1					5
							1	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	Y	-0-					8

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					36
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					36
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					36
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					36
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					36
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					18
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	283	3	Y	2					20
							2	9									
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	11	1	271	3	Y	6	15	1			11
							7	9									
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	11	1	289	3	Y	-0-					11
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					11
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	11	1	291	3	Y	-0-	8	1			3

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	536	3	Y	44	60	1			22
							48	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	56	24	1	1	8	53
							62	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	Y	68	106	1			15
							75	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	19	1	528	3	Y	37					52
							41	9									
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	17	1	507	3	Y	16	1	8			67
							18	9									
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	11	59	1			19
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	3	Y	-0-					12
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1489	3	Y	3					15
							3	9									
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	48	1	1222	3	Y	10					25
							11	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	3	Y	1					26
							1	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	3	Y	54					80
							59	9									
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	3	Y	-0-					80

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					15
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					15
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					15
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					15
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	152	3	Y	1					16
							1	9									
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					16

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					17
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					17
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-					17
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	-0-					17
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	1	12	1			6
							1	9									
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					6

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

12	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					5
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					5
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					5
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					5
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					1
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					1
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	-0-					1
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	-0-					1
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	Y	-0-					1

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

12	496	N	431	-0-	-65	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					29
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	12	1	243	3	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		261	-0-	261	516	14	1	247	3	Y	-0-					29
04	DLQ G-10		90	-0-	90	606	5	1	84	3	Y	1					30
							1	9									
05	DLQ G-10		366	-0-	366	972	21	1	345	3	Y	-0-					30

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					13
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					13
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					13
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	110	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					11
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					182
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					182
02	532	N	325	-0-	-207	-0-	325	3			N	-0-					182
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					182
04	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-					182
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	3			N	-0-					182

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	-0-					3
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					3
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	Y	1					4
							1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	1					5
							1	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					8

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	-0-					1
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					1
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	14	1	275	3	Y	-0-					1
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					1
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	16	1	256	3	Y	1					2
							1	9									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	810	-0-	-430	-0-	49	1	761	3	Y	-0-					57
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	50	1	778	3	Y	-0-					57
02	784	N	564	-0-	-220	-0-	28	1	536	3	Y	-0-					57
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	3	Y	-0-					57
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	45	1	737	3	Y	3					60
							3	9									
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	-0-					60

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	45	52	1			22
							50	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	407	3	Y	26	23	1	1	8	24
							29	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	63	73	1			14
							69	9									
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	15	1	413	3	Y	27					41
							30	9									
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	13	1	387	3	Y	21					62
							23	9									
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	15	1	397	3	Y	-0-	55	1			7

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					46
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					46
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					46
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					46
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	308	3	54	9	Y	49					95
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2					97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	22	27	1			11
							24	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	9	1	231	3	Y	25	19	1			6
							28	9									
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	7	1	195	3	Y	10					16
							11	9									
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					16
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	14	1			2

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					1
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					1
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					1
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					1

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					61
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					61
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	-0-	37	1			24
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-					24
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					24
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	Y	-0-					24

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	284	-0-	-243	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					6
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					6
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					6
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					6
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	4					10
							4	9									
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					10

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					79
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	4					83
							4	9									
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					83
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	10	45	1			48
							11	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					48
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					48

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					9
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					9
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					9
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	7	3	2	9	Y	2					11
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					4
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					4
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					4
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					4
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					4
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	Y	-0-					4
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	Y	-0-					4
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-					4
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	3	Y	-0-					4
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	29	1	470	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					5

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	Y	-0-					36
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	-0-					36
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					36
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	3	Y	-0-					36
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	3	Y	-0-					36
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	3	Y	7					43
							8	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	36	1	565	3	Y	-0-					1
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	3	Y	-0-					1
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	-0-					1
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					1
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	3	Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

12	341	N	188	-0-	-153	-0-	11	1	177	3	N	-0-					67
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					67
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	7	1	127	3	N	-0-					67
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	106	3	N	1					68
							1	9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	149	3	N	2					70
							2	9									
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	10					80
							11	9									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	13	1	386	3	Y	2					2
							2	9									
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	-0-					2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	824	3	Y	38					41
							42	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	Y	-0-					41
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	3	Y	-0-					41
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	Y	-0-					41
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	3	Y	-0-					41
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	3	Y	-0-					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					12
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					12
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					12
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					12
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					12
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					12

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					9
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					9
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					9
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					9
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	8					17
							9	9									
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	22					39
							24	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	235	1	3669	3	Y	43	10	8			78
							47	9									
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	228	1	3578	3	Y	44	9	8			113
							48	9									
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	183	1	3550	3	Y	30	10	8			133
							33	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	219	1	3862	3	Y	26	11	8			148
							29	9									
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	225	1	3668	3	Y	1					149
							1	9									
*05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	233	1	3769	3	Y	69	24	8			194
							76	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2237	3	Y	1	1	8			115
							1	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1885	3	Y	-0-					115
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	48	1	1218	3	Y	-0-					115
03	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	44	1	1186	3	Y	-0-					115
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	61	1	1815	3	Y	8	1	8			122
							9	9									
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	3	Y	10					132
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	54	-0-	-783	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					9
01	899	N	30	-0-	-869	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					9
02	616	N	2	-0-	-614	-0-	2	3			Y	-0-					9
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					9
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					9
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	19					28
							21	9									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	Y	-0-					43
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	1	1	8			43
							1	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	3	Y	-0-					43
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	Y	-0-					43
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	3	Y	-0-					43
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	3	Y	1	1	8			43
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					2
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					2
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					3
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	758	3	Y	-0-					1
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	838	3	Y	-0-					1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					1
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	3	Y	-0-					1
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	3	Y	-0-					1
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	43	1	704	3	Y	-0-					1

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					3
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					3
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					3
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					3
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					3
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					3

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	444	-0-	-269	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					48
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	Y	19					67
							21	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					67
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	Y	-0-	45	1			22
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					6
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					6
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					6
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					6
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	-0-	4	1			2
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					3
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	3	Y	29					29
							32	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	40	1	1202	3	Y	4	27	1			6
							4	9									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	-0-	5	1			1

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					30
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					30
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					30
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					30
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	Y	-0-					30
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	10	1	268	3	Y	-0-					30

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	3	Y	-0-					48
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	Y	-0-					48
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1	1168	3	Y	-0-					48
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					48
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	3	Y	6	1	8			53
							7	9									
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	38	1	961	3	Y	-0-					53

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	35	1	543	3	Y	10					74
							11	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	Y	48	4	8			118
							53	9									
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	22	1	436	3	Y	18					136
							20	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	Y	14	1	8			149
							15	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					149
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	22	1	358	3	Y	-0-					149

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	26	1	749	3	Y	13					40
							14	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	24					64
							26	9									
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	25	1	646	3	Y	48	50	1			62
							53	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30	1	812	3	Y	12					74
							13	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	28	1	851	3	Y	42					116
							46	9									
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	33	1	836	3	Y	58	83	1			91
							64	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					9
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					9
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					9
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					9
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	10					19
							11	9									
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					19

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					9
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					9
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					9
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					9
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	11					20
							12	9									
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	3					23
							3	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	7					65
							8	9									
01	465	X	295	-0-	-170	-0-	18	1	276	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	177	1	3435	3	Y	-0-					65
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	20					85
							22	9									
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					85
*05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	1	1	8			85
							1	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	-0-					136
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	Y	13	2	8			147
							14	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	Y	26	89	1			84
							29	9									
03	806	N	438	-0-	-368	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					84
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	3	Y	-0-					84
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	3	Y	2	2	8			84
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	3	Y	-0-					22
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					22
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					22
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					22
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	3	Y	-0-					22
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	928	3	Y	-0-					22

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					3
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					3
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					3
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	54	24	1			33
							59	9									
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					33

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	3	Y	-0-					3
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					3
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					3
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					3
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					3
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					3

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					30
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					30
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	3			Y	-0-					30
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					30
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					30
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

12	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	247	3	Y	4	21	1			8
							4	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	9	1	203	3	Y	-0-	8	1			1
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					4
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	214	3	Y	5	3	1			6
							6	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1242	3	Y	58	31	1			64
							64	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	28	67	1	1	8	24
							31	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	Y	30	23	1			31
							33	9									
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	51	1	1144	3	Y	50	52	1			29
							55	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	3	Y	37	1	8			65
							41	9									
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	103	1	1640	3	Y	61	54	1	2	8	70
							67	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

12	434	N	345	-0-	-89	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					2
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					2
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					2
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					2
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	3	Y	-0-	1	1			1
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					1

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

12	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					73
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	4					77
							4	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-	47	1			30
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					30
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					30
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-					140
01	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	1450	3			N	-0-					140
02	1792	X	1227	-0-	-565	-0-	1150	3	77	9	N	70					210
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1828	3	162	9	N	147	179	1			178
04	1800	X	1449	-0-	-351	-0-	1449	3			N	-0-					178
05	1860	X	1320	-0-	-540	-0-	1307	3	13	9	N	12					190

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	Y	6					39
							7	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					39
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	18	1	463	3	Y	9	30	1			18
							10	9									
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	18	1	500	3	Y	1					19
							1	9									
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	16	1	476	3	Y	5					24
							6	9									
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	20	1	504	3	Y	9	18	1			15
							10	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	670	-0-	-198	-0-	28	1	636	3	Y	5	19	1			9
							6	9									
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	27	1	640	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	24	1	533	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	26	1	594	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	28	1	552	3	Y	1					9
							1	9									
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	Y	17	7	1			19
							19	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	822	-0-	-201	-0-	35	1	783	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	35	1	843	3	Y	30	9	1			27
							33	9									
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	30	1	656	3	Y	3	27	1			3
							3	9									
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	33	1	746	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	35	1	699	3	Y	1					9
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	721	3	Y	8	7	1			10
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					9
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					9
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					9
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					9
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	18					27
							20	9									
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					27

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					93
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					93
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					93
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					93
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					93
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					2
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					2
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	5	1	131	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					1
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	153	3	Y	28					29
							31	9									
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	5	21	1			13
							6	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1162	3	Y	-0-	145	1			69
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	53	1	1302	3	Y	1					70
							1	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1208	3	Y	-0-					70
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	3	Y	-0-					70
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	11					81
							12	9									
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	30	1	777	3	Y	-0-					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	135	3	Y	1					5
							1	9									
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	682	-0-	-93	-0-	29	1	650	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	616	3	Y	14	7	1			12
							15	9									
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	25	1	555	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	28	1	625	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	Y	-0-					8
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	612	3	Y	11	6	1			13
							12	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	3	1	77	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	2					7
							2	9									
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	5	6	1			6
							6	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1369	-0-	-1173	-0-	56	1	1266	3	Y	43	72	1			56
							47	9									
01	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	72	1	1722	3	Y	96	67	1	1	8	84
							106	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1949	3	Y	43	83	1			44
							47	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	3	Y	78	77	1			45
							86	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1811	3	Y	49	1	8			93
							54	9									
05	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	113	1	1801	3	Y	58	77	1	2	8	72
							64	9									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					11
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					11
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					11
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					11
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					11
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					11

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	27	38	1			13
							30	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	9	1	250	3	Y	10					12
							11	9									
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					12
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	11	1			1

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	48	1	1082	3	Y	-0-					75
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	63	1	1523	3	Y	-0-					75
02	1092	N	871	-0-	-221	-0-	38	1	820	3	Y	12	55	1			32
							13	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	3	Y	25					57
							28	9									
04	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	47	1	923	3	Y	28	72	1			13
							31	9									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	3	Y	3	1	8			15
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10235 - 13427

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

12	6417	X	5564	-0-	-853	-0-	237 1 6 9	5321	3	Y	5	5	8				125
01	6417	X	5312	-0-	-1105	-0-	210 1 62 9	5040	3	Y	56	6	8				175
02	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	219 1 63 9	4798	3	Y	57	129	1				103
03	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	234 1 110 9	5286	3	Y	100						203
04	5850	X	5603	-0-	-247	-0-	260 1 206 9	5137	3	Y	187	296	1	12	8		82
*05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	345 1 193 9	5508	3	Y	175	14	8				243

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884

12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	373 1	10816	3	Y	-0-						15
01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	392 1 198 9	9710	3	Y	180	50	1	1	8		144
02	9660	X	9356	-0-	-304	-0-	355 1	9001	3	Y	-0-						144
03	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	375 1 53 9	10187	3	Y	48						192
04	10350	X	10063	-0-	-287	-0-	321 1 127 9	9615	3	Y	115	180	1	1	8		126
05	10695	X	10449	-0-	-246	-0-	381 1 293 9	9775	3	Y	266	108	1	1	8		283

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

12	806	N	353	-0-	-453	-0-	353 3			N	-0-						94
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284 3			N	-0-						94
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485 3			N	-0-						94
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-						94
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-						94
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3			N	-0-						94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					44
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	N	14					58
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	666	2	31	9	N	28	66	1			20
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	791	2	28	9	N	25					45
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	3	5			48
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					53
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7					60
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					70
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					115
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					115
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	2	11	9	N	10					125
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					125
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2					77
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					77
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					77
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					77
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					133
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					133
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					133
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8					141
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	78	1			65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	2	3	9	N	3					23
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5					28
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					28
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2					30
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	N	8					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					141
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	452	512	1			277
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	448	338	1			387
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	2	495	9	N	450	338	1			499
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	9	N	625	1031	1			93
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	4	2	470	9	N	427	340	1			180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4546	2	15	9	N	14					114
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					114
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4316	2	34	9	N	31	77	1			68
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4682	2	41	9	N	37	47	1			58
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					58
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					58

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					128
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1955	2	7	9	N	6	80	1			54
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	2	14	9	N	13					67
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1884	2	4	9	N	4					71
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					49
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					55
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					55
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	6					61
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N	8	91	1			17
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					19
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8					27
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					27
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					63
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					63
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8					71
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					78
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	435	2	10	9	Y	9					83
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	Y	7					90
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2					92
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	Y	8	82	1			18
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	Y	5					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5					60
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					60
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					66
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					74
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					157
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	N	6	96	1			67
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	N	10					77
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					77
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					128
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	107	1			21
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					46
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					46
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					119
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	2	14	9	N	13					132
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					134
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	N	14					148
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	N	6					154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2					62
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					62
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1177	2	12	9	Y	11					73
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1					74
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					84
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					84
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					84
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	56	1			28
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1470	2	46	9	Y	42					214
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1443	2	72	9	Y	65					279
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1497	2	30	9	Y	27	168	1			138
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1812	2	33	9	Y	30	155	1			13
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1683	2	58	9	Y	53					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8	158	1			47
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	Y	1					48
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					48
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					48
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	822	2	540	9	N	491	503	1			92
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	732	2	514	9	N	467	483	1			76
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	237	2	278	9	N	253	158	1			171
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	424	2	307	9	N	279	343	1			107
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	758	2	416	9	N	378	465	1			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					56
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	N	5					61
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					63
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	N	5					68
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	173	1			90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	166	1			210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	171	1			180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					44
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					44
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					49
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13					62
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2	51	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					88
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2					90
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					91
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					92
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	N	5					96
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					96
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	2	18	9	N	16					112
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-	63	1			49
*04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7					97
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1071	2	7	9	Y	6					103
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	2	10	9	Y	9					112
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					112
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					112
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					97
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2596	2	7	9	N	6	85	1			24
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	2	9	9	N	8					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5					32
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	2	7	9	N	6					38
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4					42
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	829	2	23	9	N	21					63
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2411	-0-	-1960	-0-	2405	2	6	9	Y	5	5	1			10
01	2970	X	2406	-0-	-564	-0-	2405	2	1	9	Y	1	2	1			9
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1					10
03	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2778	2	2	9	Y	2	4	1			8
*04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2987	2	3	9	Y	3	2	1			9
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					9

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		700	-0-	700	2930	700	2			Y	-0-					-0-
01	3732	X	802	-0-	-2930	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					125
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					125
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	82	1			43
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					43
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					74
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1					75
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					75
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	409	2	13	9	N	12	75	1			12
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1	2	1			3
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					4
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2	4	1			2
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2272	-0-	-239	-0-	2265	2	7	9	N	6					66
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2226	2	23	9	N	21					87
02	2940	X	1984	-0-	-956	-0-	1978	2	6	9	N	5					92
03	3255	X	2488	-0-	-767	-0-	2476	2	12	9	N	11	85	1			18
04	2640	X	1784	-0-	-856	-0-	1775	2	9	9	N	8					26
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					26

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
*04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					27
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	251	2	32	9	N	29					56
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	N	7					63
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	2	9	9	N	8					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	62	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3					110
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	2	18	9	N	16					126
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	N	6					132
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9	122	1			19
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1197	2	6	9	N	5					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7650	-0-	4550	11116	7620	2	30	9	Y	27	37	1			40
01	14573	X	3457	-0-	-11116	-0-	3444	2	13	9	Y	12	31	1			21
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4962	2	14	9	Y	13					34
03	5425	X	4568	-0-	-857	-0-	4547	2	21	9	Y	19	27	1			26
04	6000	X	5332	-0-	-668	-0-	5306	2	26	9	Y	24	39	1			11
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					11

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	Y	7	7	1			11
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	Y	3	7	1			7
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	Y	3					10
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	Y	5	8	1			7
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	Y	7	5	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	Y	10					237
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	181	2	18	9	Y	16	169	1			84
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	122	2	56	9	Y	51					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					179
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	43	2	37	9	Y	34					213
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2					57
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					70
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					72
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	917	2	39	9	N	35	98	1			9
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2725	-0-	2725	2725	2725	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2725					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2725					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					4
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					4
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	Y	2					6
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2	4	1			4
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3	2	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1					96
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1780	2	61	9	N	55					151
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	88	1			63
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1633	2	3	9	N	3					66
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					99
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					109
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1255	2	14	9	N	13					122
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1	103	1			20
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-	8	1			8
04	14B2 EXT		1187	-0-	1187	2131	1186	2	1	9	Y	1					9
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2131					Y	NO RPT					9

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1075	2	25	9	Y	23	23	1			63
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	594	2	11	9	Y	10	25	1			48
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	Y	10					58
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	22	1			54
*04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2017	2	24	9	Y	22	18	1			58
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	2	8	9	Y	7	7	1			16
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	Y	3	7	1			12
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	Y	3					15
03	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	1530	2	7	9	Y	6	10	1			11
04	1710	X	1172	-0-	-538	-0-	1163	2	9	9	Y	8	6	1			13
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					13

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	10663	-0-	-1644	-0-	10596	2	67	9	Y	61	90	1			59
01	11370	X	4725	-0-	-6645	-0-	4662	2	63	9	Y	57	103	1			13
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4820	2	46	9	Y	42					55
03	10943	X	3453	-0-	-7490	-0-	3413	2	40	9	Y	36	46	1			45
04	10320	X	2258	-0-	-8062	-0-	2214	2	44	9	Y	40	36	1			49
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					49

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					113
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					113
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1009	2	28	9	Y	25	96	1			42
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	Y	5					47
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	7	9	Y	6					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		732	-0-	732	732	732	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		630	-0-	630	1362	630	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1362					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					121
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					121
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	81	1			40
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					40
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	N	13					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					77
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4	134	1			60
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					60
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	945	2	19	9	N	17					77
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					77
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	N	8					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					80
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	13					93
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	N	12					105
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	N	14	82	1			37
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					79
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	Y	5					84
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					84
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3	74	1			13
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	5					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					32
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	2	3	9	N	3					35
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1463	2	4	9	N	4					39
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	N	1					40
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1281	2	6	9	N	5					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	Y	5					45
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	998	2	28	9	Y	25					70
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	Y	10					80
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	Y	3	53	1			30
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					25
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					25
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					25
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					25
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					86
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					86
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	55	1			25
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					25
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					25
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1					26
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					39
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					39
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					39
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	39	1			-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	N	2					49
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7					56
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	1					57
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2373	2	3	9	N	3					60
*04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1280	2	7	9	N	6					100
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					100
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					100
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-	38	1			62
04	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	N	3					66
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7					73
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					73
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					75
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-	41	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4					93
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3					96
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					96
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-	71	1			25
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					67
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					67
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					67
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					67
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	N	8					76
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					80
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2					82
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	N	8					90
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					72
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2008	2	3	9	N	3					75
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					75
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	N	2					77
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	N	5					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					44
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					44
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					44
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					44
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	N	6					52
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					55
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	17	1			40
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	N	4					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					119
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	570	2	25	9	N	23	110	1			32
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10					42
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					44
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	N	7					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	N	7					56
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1583	2	13	9	N	12					68
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10					78
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	N	10					88
04	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	1180	2	10	9	N	9					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2050	2	4	9	Y	4					100
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2022	2	21	9	Y	19					119
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	Y	7					126
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1912	2	14	9	Y	13					139
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1823	2	12	9	Y	11					150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					82
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					82
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2					84
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					87
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					53
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					53
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					53
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					53
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	7					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7	9	N	6					126
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3					129
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6					135
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3	83	1			55
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					53
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2					55
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					55
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	N	5					60
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	N	3					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	N	3					98
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3	75	1			26
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					26
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					30
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1664	-0-	1664	5434	1664	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1586	-0-	1586	7020	1586	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1793	-0-	1793	8813	1793	2			Y	-0-					-0-
03	10802	X	1989	-0-	-8813	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					88
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	Y	7					95
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	2	6	9	Y	5					100
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	987	2	17	9	Y	15	83	1			32
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1324	2	7	9	Y	6					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3		N	-0-			-0-
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3		N	-0-			-0-
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
*05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3		N	-0-			-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

12	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	903	3		N	-0-			-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1830	2	N	1	48	1			13
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	16	1	1826	2	N	-0-					13
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	1621	2	N	5					18
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	16	1	1827	2	N	-0-					18
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	14 30	1 9	1695	2	N	27					45
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					45

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	16 30	1 9	2645	2	N	27					57
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	16	1	2622	2	N	-0-					57
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	2098	2	N	10					67
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	16 57	1 9	2186	2	N	52	67	1			52
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	15 39	1 9	2349	2	N	35	82	1			5
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	5					67
							6	9									
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	218	2	N	8					75
							9	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	8					83
							9	9									
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-					83
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	19					102
							21	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					102

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	16	1	901	2	N	-0-					25
01	1085	N	873	-0-	-212	-0-	16	1	857	2	N	-0-					25
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	14	1	805	2	N	-0-					25
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	16	1	1052	2	N	-0-					25
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	N	-0-					25
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					25

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	16	1	2172	2	N	10					33
							11	9									
01	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	16	1	2243	2	N	-0-					33
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	14	1	1700	2	N	-0-					33
03	2201	N	1837	-0-	-364	-0-	16	1	1660	2	N	146	164	1			15
							161	9									
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	12	1	1422	2	N	-0-					15
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					15

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1716	2	N	40					45
							44	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1622	2	N	27	64	1			8
							30	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	2	N	-0-					8
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	14	1	2703	2	N	-0-					8
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	335	1	973	2	N	-0-					8
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					8

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-					55
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	16	1	1269	2	N	-0-					55
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	14	1	1107	2	N	-0-					55
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	618	2	N	54	59	1			50
							59	9									
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	288	1	811	2	N	1	48	1			3
							1	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	16	1	1071	2	N	40					50
							44	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	N	-0-					50
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	14	1	1049	2	N	61					111
							67	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	16	1	1146	2	N	-0-	106	1			5
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	375	1	1071	2	N	-0-					5
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					5

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	2	N	-0-					55
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	2	N	-0-					55
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	11	1	873	2	N	-0-					55
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	2	N	-0-					55
*04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	432	1	1245	2	N	-0-					55
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					55

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	16	1	2035	2	N	41					138
							45	9									
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1945	2	N	5	118	1			25
							6	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	14	1	1734	2	N	68					93
							75	9									
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	16	1	1898	2	N	4	85	1			12
							4	9									
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	576	1	1666	2	N	45					57
							50	9									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	16	1	2266	2	N	-0-					35
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	16	1	2237	2	N	-0-					35
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	2	N	28					63
							31	9									
03	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	16	1	2116	2	N	60	116	1			7
							66	9									
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	15	1	2278	2	N	-0-					7
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					7

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	16	1	2404	2	N	-0-					115
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	16	1	2062	2	N	-0-					115
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	14	1	1774	2	N	-0-					115
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	16	1	1953	2	N	-0-					115
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	585	1	1692	2	N	-0-					115
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-	109	1			41
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					41
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	590	2	4	9	N	4					45
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	N	10					55
04	570	N	601	-0-	31	-0-	576	2	25	9	N	23					78
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	611	2	4	9	N	4	1	8			81

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					10
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					10
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	424	2			N	-0-					10
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					10
04	450	N	818	-0-	368	-0-	818	2			N	-0-					10
05	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	792	-0-	-138	-0-	702	2	90	9	N	82	161	1			30
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5					35
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	N	7					42
03	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	2			N	-0-					42
04	780	N	11	-0-	-769	-0-	10	2	1	9	N	1					43
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	62					105

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	N	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	5	1	173	3	N	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	9	1	287	3	N	-0-					-0-
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	9	1	287	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	3	N	-0-					-0-
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		626	-0-	626	626	19	1	607	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		698	-0-	698	1324	21	1	677	3	N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	3	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	N	-0-					-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
05	558	N	314	-0-	-244	-0-	9	1	305	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	48	1	2725	3	Y	2					172
							2	9									
01	3844	X	2541	-0-	-1303	-0-	45	1	2496	3	Y	-0-					172
02	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	53	1	3147	3	Y	-0-	135	1			37
03	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	50	1	2920	3	Y	-0-					37
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	55	1	3635	3	Y	-0-					37
05	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	45	1	2807	3	Y	-0-					37

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	-0-					28
01	372	N	94	-0-	-278	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					28
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					28
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					28
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					28
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	16	1	891	3	N	2					125
							2	9									
01	1240	N	895	-0-	-345	-0-	16	1	873	3	N	5					130
							6	9									
02	1120	N	984	-0-	-136	-0-	16	1	966	3	N	2					132
							2	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	981	3	N	-0-					132
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	3	N	-0-					132
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	16	1	997	3	N	-0-					132

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	33	1	1058	3	N	-0-					23
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	12	1	398	3	N	-0-					23
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	N	-0-					23
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	31	1	1007	3	N	-0-					23
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	N	-0-					23
05	1116	N	483	-0-	-633	-0-	14	1	469	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

12	3100	N	1286	-0-	-1814	3079	22	1	1264	3	Y	-0-					14
01	3100	N	1290	-0-	-1810	1269	23	1	1267	3	Y	-0-					14
02	2800	N	1601	-0-	-1199	70	26	1	1575	3	Y	-0-					14
03	1349	N	1279	-0-	-70	-0-	21	1	1258	3	Y	-0-					14
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	20	1	1330	3	Y	-0-					14
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	25	1	1569	3	Y	-0-					14

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

12	T. A.		1885	-0-	1885	13824	32	1	1853	3	Y	-0-					32
01	15893	X	2069	-0-	-13824	-0-	37	1	2032	3	Y	-0-					32
02	2268	X	2248	-0-	-20	-0-	37	1	2211	3	Y	-0-					32
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	44	1	2588	3	Y	-0-					32
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	42	1	2788	3	Y	-0-					32
*05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	45	1	2770	3	Y	10					42
							11	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	195	1	6319	3	N	20					48
							22	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	95	1	3061	3	N	22					70
							24	9									
02	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	256	1	8301	3	N	32					102
							35	9									
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	230	1	7437	3	N	23					125
							25	9									
04	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	267	1	8632	3	N	57					182
							63	9									
*05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	262	1	8463	3	N	-0-					182

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC//CONT.// 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			Y	-0-					55
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					55
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	108	3			Y	-0-					55
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					55
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					55
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					55

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3	3	8			83
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	10					93
02	1372	N	1195	-0-	-177	-0-	1188	2	7	9	N	6					99
03	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1092	2	3	9	N	3	3	8			99
04	1500	N	941	-0-	-559	-0-	928	2	13	9	N	12	1	8			110
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	N	15	3	8			122

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					23
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					23
02	1120	N	587	-0-	-533	-0-	587	2			Y	-0-					23
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	-0-					23
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	982	2	61	9	Y	55					78
*05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					78

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					24
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					24
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					24
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					24
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					24
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	Y	8					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					23
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2412	2	178	9	Y	162					185
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	Y	17	179	1			23
*03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					23
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2517	2	92	9	Y	84					107
05	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	2261	2			Y	-0-					107

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	T. A.		293	-0-	293	314	293	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		209	-0-	209	523	209	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		220	-0-	220	743	220	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		189	-0-	189	932	189	2			Y	-0-					-0-
*05	1134	X	202	-0-	-932	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					29
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					29
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					29
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					29
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			Y	-0-					29
05	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			Y	-0-					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

12	T. A.		5	-0-	5	6	5	2			Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	2			Y	-0-					42
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2			Y	-0-					42
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	2			Y	-0-					42
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			Y	-0-					42
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	2			Y	-0-					42
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

12	2263	X	2244	-0-	-19	-0-	2244	2			N	-0-					20
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					20
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					20
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					20
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					20
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					1
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	Y	5					6
02	896	X	895	-0-	-1	-0-	893	2	2	9	Y	2	4	1			4
03	992	X	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					4
04	960	X	929	-0-	-31	-0-	896	2	33	9	Y	30					35
05	992	X	910	-0-	-82	-0-	910	2			Y	-0-					17

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	281	-0-	281	2422	281	2			Y	-0-					-0-
01	3064	X	642	-0-	-2422	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	1876	X	268	-0-	-1608	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	307	-0-	-1770	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	322	-0-	-308	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	651	X	226	-0-	-425	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	2607	2			Y	-0-					103
01	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2333	2	87	9	Y	79					182
02	2940	X	1644	-0-	-1296	-0-	1607	2	37	9	Y	34	130	1			86
03	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	1681	2			Y	-0-					86
04	2520	X	1136	-0-	-1384	-0-	1108	2	28	9	Y	25					104
05	2604	X	1133	-0-	-1471	-0-	1133	2			Y	-0-					97

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	84	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	73	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	61	1	250	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					27
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					27
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					27
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

12	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			Y	-0-					15
01	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2336	2	55	9	Y	50					65
02	3332	X	1983	-0-	-1349	-0-	1982	2	1	9	Y	1	47	1			19
03	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	2			Y	-0-					19
04	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	2211	2			Y	-0-					24
05	2852	X	1803	-0-	-1049	-0-	1803	2			Y	-0-					49

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					9
05	T. A.		16	-0-	16	48	16	2			Y	-0-					9

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	39	1	112	2	Y	-0-					19
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	43	1	190	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	21					40
							23	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	139					179
							153	9									
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	33	1	125	2	Y	48	177	1			50
							53	9									
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	34	1	132	2	Y	21					71
							23	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2178	-0-	2178	2321	2178	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	485	-0-	485	2806	485	2			Y	-0-					-0-
*05	3113	X	307	-0-	-2806	-0-	298	2	9	9	Y	8					8

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1528	1	4359	2	Y	92	90	1	15	8	25
							101	9									
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	1448	1	3877	2	Y	64	34	8			55
							70	9									
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1064	1	3855	2	Y	71	36	8			90
							78	9									
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1027	1	4265	2	Y	41	11	8			120
							45	9									
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	771	1	4141	2	Y	96	88	1	33	8	95
							106	9									
05	4898	X	4296	-0-	-602	-0-	920	1	3252	2	Y	113	130	1	14	8	64
							124	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			Y	-0-					32
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					32
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					32
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					32
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4408	2	62	9	Y	56					88
05	4092	X	3638	-0-	-454	-0-	3638	2			Y	-0-					88

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		377	-0-	377	1602	98	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	1755	X	153	-0-	-1602	-0-	34	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1092	X	333	-0-	-759	-0-	30	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	276	-0-	-933	-0-	27	1	237	2	Y	11	9	8			2
							12	9									
04	360	X	153	-0-	-207	-0-	30	1	119	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									
05	372	X	124	-0-	-248	-0-	25	1	98	2	Y	1					1
							1	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	19	1	54	2	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					24
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					24
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					24
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					24
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					24
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

12	248	X	142	-0-	-106	-0-	37	1	105	2	Y	-0-					7
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					7
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					7
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	33	1	141	2	Y	-0-					7
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	38	1	134	2	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					16
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					16
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					16
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					16
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					16
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					16
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					16
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					142
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					142
02	T. A.		343	-0-	343	343	301	2	42	9	Y	38					180
03	T. A.		203	-0-	203	546	201	2	2	9	Y	2	152	1			30
04	T. A.		183	-0-	183	729	183	2			Y	-0-					30
*05	1119	X	390	-0-	-729	-0-	378	2	12	9	Y	11					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	926	-0-	-2081	-0-	926	2			Y	-0-					45
01	3007	X	1175	-0-	-1832	-0-	1164	2	11	9	Y	10					55
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1944	2	154	9	Y	140					195
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1552	2	46	9	Y	42	174	1			63
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					63
05	2325	X	1216	-0-	-1109	-0-	1216	2			Y	-0-					63

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					87
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	N	4	4	8			87
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					87
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	12971	2	209	9	Y	190	179	1			77
01	37138	X	7654	-0-	-29484	-0-	7524	2	130	9	Y	118	159	1	4	8	32
02	38724	X	4395	-0-	-34329	-0-	4337	2	58	9	Y	53					85
03	42873	X	4086	-0-	-38787	-0-	4011	2	75	9	Y	68	8	8			145
04	24330	X	3344	-0-	-20986	-0-	3297	2	47	9	Y	43	158	1			30
05	13175	X	3354	-0-	-9821	-0-	3328	2	26	9	Y	24					54

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	233	-0-	-511	-0-	227	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					23
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					23
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	2			N	-0-					23
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	12	2	15	9	N	14	35	5	2	8	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					26
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					26
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10	10	8			26
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	160	2	11	9	N	10	10	8			26
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			23
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					23
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					23
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	188	2	4	9	N	4	4	8			23
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	8			23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

12	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3524	2	3	9	Y	3	3	8			18
01	4154	X	1773	-0-	-2381	-0-	1742	2	31	9	Y	28	1	8			45
02	3248	X	2273	-0-	-975	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	8			45
03	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	10992	2	198	9	Y	180	103	1	39	8	83
04	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10845	2	119	9	Y	108	130	1	39	8	22
*05	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9782	2	173	9	Y	157	134	1	18	8	27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

12	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	40197	2	730	9	N	664	735	1	9	8	114
01	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	34220	2	613	9	N	557	521	1	3	8	147
02	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25629	2	381	9	N	346	339	1	3	8	151
03	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	23932	2	345	9	N	314	333	1	11	8	121
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11117	2	146	9	N	133	153	1	11	8	90
*05	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20157	2	211	9	N	192	164	1	10	8	108

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

12	2077	X	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			Y	-0-					8
01	2077	X	1801	-0-	-276	-0-	1760	2	41	9	Y	37					45
02	1764	N	1608	-0-	-156	-0-	1608	2			Y	-0-					45
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	40	1			29
04	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1588	2	17	9	Y	15	41	1			3
05	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1429	2	19	9	Y	17	20	1			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	457	2	46	9	Y	42					48
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					48
02	476	X	413	-0-	-63	-0-	394	2	19	9	Y	17	56	1			9
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					9
04	510	X	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-					9
05	496	X	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-					9

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					109
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					109
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					109
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					109
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					109
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

12	1736	N	668	-0-	-1068	-0-	668	2			Y	-0-					26
01	1395	N	769	-0-	-626	-0-	769	2			Y	-0-					26
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	544	2	45	9	Y	41					67
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					67
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	Y	2	2	8			67
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	8			67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

12	1829	X	1465	-0-	-364	-0-	1465	2			Y	-0-					23
01	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	1279	2	31	9	Y	28					51
02	1540	X	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			Y	-0-					51
03	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					51
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					51
*05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1544	2	39	9	Y	35	72	1			14

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

12	2232	X	1770	-0-	-462	-0-	166	1	1604	2	Y	-0-					18
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	311	1	3204	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	3388	X	2223	-0-	-1165	-0-	221	1	2001	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	3751	X	2434	-0-	-1317	-0-	271	1	2160	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
04	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	302	1	3195	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	321	1	2542	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	374	1	965	2	N	132	169	1			47
							145	9									
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	180	1	823	2	N	-0-					47
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	627	1	877	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	408	1	882	2	N	-0-					47
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	349	1	727	2	N	-0-					47
05	1674	N	1144	-0-	-530	-0-	464	1	680	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	375	-0-	-307	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			49
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					49
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			49
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8			49
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			49
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1	1	8			49

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1126	-0-	-2160	-0-	1126	2			N	-0-					110
01	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-					110
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					110
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					110
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					110
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					110

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

12	12524	X	9041	-0-	-3483	-0-	867	1	7946	2	N	207	180	1	8	8	47
							228	9									
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	674	1	9010	2	N	13	13	8			47
							14	9									
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	1066	1	11537	2	N	18	18	8			47
							20	9									
03	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	1184	1	13050	2	N	17	17	8			47
							19	9									
04	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	1088	1	11749	2	N	334	328	1	26	8	27
							367	9									
05	13981	X	13308	-0-	-673	-0-	1181	1	12074	2	N	48	5	8			70
							53	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

12	7006	X	4301	-0-	-2705	-0-	464	1	3837	2	Y	-0-					142
01	6572	X	3282	-0-	-3290	-0-	485	1	2741	2	Y	51	144	1			49
							56	9									
02	6412	X	2889	-0-	-3523	-0-	424	1	2464	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
03	7099	X	4516	-0-	-2583	-0-	494	1	3917	2	Y	95	99	1			45
							105	9									
04	6870	X	4217	-0-	-2653	-0-	483	1	3734	2	Y	-0-					45
*05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	504	1	4973	2	Y	23					68
							25	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

12	7657	X	6140	-0-	-1517	-0-	1694	1	4446	2	N	-0-					27
01	7657	X	3773	-0-	-3884	-0-	1233	1	2534	2	N	5	5	8			27
							6	9									
02	6916	X	1991	-0-	-4925	-0-	1166	1	807	2	N	16	16	8			27
							18	9									
03	7657	X	1729	-0-	-5928	-0-	1180	1	537	2	N	11	11	8			27
							12	9									
04	7410	X	4359	-0-	-3051	-0-	1337	1	2562	2	N	418	175	1	34	8	236
							460	9									
05	6138	X	3870	-0-	-2268	-0-	1445	1	2416	2	N	8	8	8			236
							9	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	372	N	280	-0-	-92	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					42
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					42
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					42
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	2	Y	-0-	42	1			-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

12	961	N	418	-0-	-543	-0-	46	1	372	2	N	-0-					-0-
01	806	N	430	-0-	-376	-0-	48	1	382	2	N	-0-					-0-
02	476	N	253	-0-	-223	-0-	31	1	222	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	-0-					-0-
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	32	1	229	2	N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					2
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					2
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					2
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

12	3100	N	1842	-0-	-1258	59	202	1	1640	2	Y	-0-					10
01	1726	N	1667	-0-	-59	-0-	186	1	1481	2	Y	-0-					10
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	207	1	1473	2	Y	-0-					10
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	214	1	1798	2	Y	37	46	1			1
							41	9									
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	213	1	1517	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	173	1	1460	2	Y	-0-					1

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	265	1	1518	2	Y	-0-					5
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	274	1	1696	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	301	1	1822	2	Y	7	16	1			1
							8	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	300	1	1722	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	239	1	1979	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1178	N	182	-0-	-996	-0-	174	1	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	952	1	3466	2	Y	255	230	1			49
							281	9									
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	516	1	3864	2	Y	132	125	1			56
							145	9									
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	645	1	5008	2	Y	98	119	1			35
							108	9									
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	895	1	5750	2	Y	122	146	1			11
							134	9									
*04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	924	1	5971	2	Y	91	65	1			37
							100	9									
*05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	1095	1	7214	2	Y	119	121	1			35
							131	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	133	1	2325	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	77	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	120	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	63	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	125	1	2177	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	121	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	140	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	155	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	91	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					30
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					30
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					30
04	150	N	180	-0-	30	-0-	180	2			Y	-0-					30
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

12	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	153	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	171	1	2814	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	147	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	170	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	87	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					33
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			Y	-0-					33
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			Y	-0-					33
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					33
04	690	N	763	-0-	73	-0-	763	2			Y	-0-					33
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	122	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	114	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	112	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	115	1	1807	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1678	-0-	-338	-0-	101	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	103	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	960	-0-	-900	-0-	55	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	121	1	2097	2	N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	127	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	121	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	63	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	487	3	Y	4					43
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	14 4	1 9	451	3	Y	4					47
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	16 2	1 9	533	3	Y	2	17	1			32
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23 18	1 9	763	3	Y	16	17	1			31
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	731	3	Y	8	18	0			21
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	754	3	Y	5					26

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					128
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					128
02	224	N	58	-0-	-166	-0-	58	2			N	-0-					128
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					128
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					128
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					77
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					77
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					79
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					79
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					79
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	198	-0-	-453	-0-	198	3			N	-0-					48
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					48
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					48
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					48
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14					182
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-	110	1			72
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					72
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					108
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					159
01	930	X	234	-0-	-696	-0-	225	3	9	9	N	8					167
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					167
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					167
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					167
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3520	-0-	-975	-0-	3506	3	14	9	N	13					175
01	4495	X	2731	-0-	-1764	-0-	2728	3	3	9	N	3	76	1			102
02	4060	X	3601	-0-	-459	-0-	3593	3	8	9	N	7					109
03	4247	X	3697	-0-	-550	-0-	3678	3	19	9	N	17					126
04	4110	X	3408	-0-	-702	-0-	3396	3	12	9	N	11					137
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					137

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	3583	3	14	9	N	13					90
01	4061	X	3230	-0-	-831	-0-	3230	3			N	-0-					90
02	3500	X	3179	-0-	-321	-0-	3131	3	48	9	N	44					134
03	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	3400	3	89	9	N	81	162	1			53
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3581	3	11	9	N	10					63
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					63

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	2	17	9	N	15					115
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1420	2	23	9	N	21					136
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	1296	2	44	9	N	40					176
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1245	2	8	9	N	7	2	8			181
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1289	2	3	9	N	3	3	8			181
05	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1241	2	18	9	N	16					197

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2018 - P/A 03/20/18

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	722	2	33	9	N	30					265
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	778	2	15	9	N	14					279
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	N	16					295
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	773	2	17	9	N	15					310
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	738	2	30	9	N	27					337
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	495	2	70	9	N	64	268	1			133

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	169	1	4	5	52
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					52
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					52
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2					54
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					54
05	1395	N	667	-0-	-728	-0-	663	2	4	9	N	4					58

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					103
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					103
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	1288	2			N	-0-					103
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					103
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					103
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1546	2	68	9	N	62					165

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	N	11					72
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					77
02	896	N	256	-0-	-640	-0-	250	2	6	9	N	5					82
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					82
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					82
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1262	2	21	9	N	19					102
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1169	2	28	9	N	25					127
02	1512	N	972	-0-	-540	-0-	963	2	9	9	N	8					135
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1363	2	61	9	N	55					190
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	N	16	4	8			202
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	2	22	9	N	20	151	1			71

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					83
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					83
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					83
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					83
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4					87
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	2	12	9	N	11					98

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	872	2	20	9	N	18	148	1			53
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	N	11					64
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	993	2	20	9	N	18	8	8			74
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16	5	8			85
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4	4	8			85
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	5	5			80

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2			N	1					112
02	644	N	362	-0-	-282	-0-	362	2			N	-0-					112
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	270	2	78	9	N	71	171	1			12
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					12
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					12

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

12	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	16	1	5277	2	N	-0-					13
01	5301	X	4975	-0-	-326	-0-	16	1	4926	2	N	30					43
							33	9									
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	14	1	4808	2	N	32					75
							35	9									
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	16	1	5388	2	N	5					80
							6	9									
*04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	517	1	4821	2	N	-0-					80
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					80

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	165	-0-	165	346	1	1	164	2	N	-0-					80
01	14B2	EXT	198	-0-	198	544	1	1	197	2	N	-0-					80
02	711	X	167	-0-	-544	-0-	2	1	165	2	N	-0-					80
03	186	X	134	-0-	-52	-0-	1	1	133	2	N	-0-					80
*04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					80
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	1248	2	N	-0-					32
01	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	16	1	1158	2	N	-0-					32
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	14	1	1052	2	N	36					68
							40	9									
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	16	1	1128	2	N	5					73
							6	9									
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	120	1	1010	2	N	-0-					73
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					73

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	1606	2			Y	-0-					27
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4663	2	10	9	Y	9					36
02	2800	N	3472	-0-	672	672	3472	2			Y	-0-	33	1			3
03	3100	N	2542	-0-	-558	114	2542	2			Y	-0-					3
04	1982	X	1868	-0-	-114	-0-	1868	2			Y	-0-					3
*05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	Y	2					5

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					78
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					78
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					78
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					78
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					78
05	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			N	-0-					78

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					2
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					2
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					21
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	280	2	133	9	Y	121					142
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	193	2	30	9	Y	27	152	1			17
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					17
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					17
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	314	2	100	9	Y	91					108

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	2743	2	14	9	Y	13					38
01	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2831	2	35	9	Y	32					70
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2370	2	17	9	Y	15	56	1			29
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2191	2	35	9	Y	32	54	1			7
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2297	2	28	9	Y	25					32
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2698	2	32	9	Y	29					61

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					87
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					87
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					87
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					87
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					87
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					87

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					6
01	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					6
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	5	1			1
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	411	2	33	9	Y	30					51
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	498	2	83	9	Y	75					126
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	444	2	41	9	Y	37	102	1			61
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	450	2	85	9	Y	77	121	1			17
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	484	2	65	9	Y	59					76
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	428	2	62	9	Y	56					132

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	3292	2	4	9	Y	4					13
01	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	3103	2	10	9	Y	9					22
02	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2702	2	6	9	Y	5	18	1			9
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3405	2	11	9	Y	10	17	1			2
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3145	2	9	9	Y	8					10
05	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	2742	2	9	9	Y	8					18

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1004	2	18	9	N	16	4	8			137
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1213	2	9	9	N	8					145
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14	2	8			157
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12	2	8			167
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1043	2	15	9	N	14	3	8			178
05	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1045	2	23	9	N	21	2	8			197

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	131	1	1411	3	N	27					60
							30	9									
01	2108	N	1661	-0-	-447	-0-	151	1	1471	3	N	35					95
							39	9									
02	1904	N	1542	-0-	-362	-0-	152	1	1375	3	N	14					109
							15	9									
03	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	126	1	1323	3	N	28					137
							31	9									
04	1620	N	1124	-0-	-496	-0-	93	1	1023	3	N	7					144
							8	9									
05	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	95	1	1327	3	N	13					157
							14	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	3	N	17					167
							19	9									
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	215	1	2091	3	N	8					175
							9	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	3	N	33	185	1			23
							36	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1329	3	N	12					35
							13	9									
04	1800	N	1249	-0-	-551	-0-	103	1	1137	3	N	8					43
							9	9									
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	93	1	1309	3	N	9					52
							10	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	26	1	858	3	N	10					30
							11	9									
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	29	1	941	3	N	5					35
							6	9									
02	812	N	580	-0-	-232	-0-	17	1	560	3	N	3					38
							3	9									
03	899	N	549	-0-	-350	-0-	16	1	529	3	N	4					42
							4	9									
04	930	N	665	-0-	-265	-0-	16	1	522	3	N	115	157	1			-0-
							127	9									
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	12	1	372	3	N	2					2
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	9					25
							10	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2	8	1			19
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	405	3	N	27					46
							30	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	N	1	25	1			22
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2	5	1			21

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	3	N	18					42
							20	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5	27	1			20
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	69					89
							76	9									
03	279	N	31	-0-	-248	-0-	1	1	27	3	N	3	50	1			42
							3	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	5					47
							6	9									
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	1	1	71	3	N	2	9	1			40
							2	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	661	3	N	5					137
							6	9									
01	1085	N	171	-0-	-914	-0-	16	1	152	3	N	3					140
							3	9									
02	728	N	568	-0-	-160	-0-	56	1	506	3	N	5					145
							6	9									
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	55	1	575	3	N	4					149
							4	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	55	1	605	3	N	3					152
							3	9									
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	35	1	490	3	N	2					154
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	11	1	1050	3	N	18					89
							20	9									
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	6	31	1			64
02	1400	N	373	-0-	-1027	-0-	3	1	281	3	N	81					145
							89	9									
03	1085	N	31	-0-	-1054	-0-	1	1	26	3	N	4	62	1			87
							4	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	445	3	N	8					95
							9	9									
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	2	1	253	3	N	4	13	1			86
							4	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6	1	583	3	N	3					25
							3	9									
01	1054	N	225	-0-	-829	-0-	2	1	223	3	N	-0-					25
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	7	1	723	3	N	2					27
							2	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	3	N	15					42
							17	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	7	1	725	3	N	3					45
							3	9									
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	9	1	884	3	N	2					47
							2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					43
01	1271	N	647	-0-	-624	-0-	7	1	640	3	N	-0-					43
02	1064	N	422	-0-	-642	-0-	4	1	418	3	N	-0-					43
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	3	N	37					80
							41	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	3	N	87					167
							96	9									
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1252	3	N	3					170
							3	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	33	1	3364	3	N	72					323
							79	9									
01	5394	X	407	-0-	-4987	-0-	4	1	373	3	N	27	119	1			231
							30	9									
02	4872	X	722	-0-	-4150	-0-	2	1	184	3	N	487	190	1			528
							536	9									
03	5394	X	2335	-0-	-3059	-0-	23	1	2283	3	N	26	408	1			146
							29	9									
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	48	1	4775	3	N	52					198
							57	9									
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	3	N	48	165	1			81
							53	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	99	1	1070	3	N	-0-					10
01	1209	N	819	-0-	-390	-0-	76	1	743	3	N	-0-					10
02	952	N	765	-0-	-187	-0-	76	1	689	3	N	-0-					10
03	1178	N	864	-0-	-314	-0-	74	1	771	3	N	17					27
							19	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	77	1	843	3	N	6					33
							7	9									
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	N	-0-					33

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					67
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	N	10					77
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					77
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	391	2	21	9	N	19	2	8			94
04	450	N	225	-0-	-225	-0-	219	2	6	9	N	5					99
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	400	2	25	9	N	23					122

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2155	2	33	9	N	30	2	8			122
01	2046	N	1405	-0-	-641	-0-	1405	2			N	-0-					122
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1791	2	32	9	N	29	15	8			136
03	2046	N	1392	-0-	-654	-0-	1323	2	69	9	N	63					199
04	1350	N	1765	-0-	415	-0-	1720	2	45	9	N	41	1	8			239
05	2015	N	1439	-0-	-576	-0-	1429	2	10	9	N	9	1	8			247

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4	-0-		299	2	7	9	N	6					126
01	682	N	579	-0-	-103	-0-		579	2			N	-0-					126
02	448	N	396	-0-	-52	-0-		387	2	9	9	N	8	5	8			129
03	310	N	302	-0-	-8	-0-		302	2			N	-0-					129
04	570	N	520	-0-	-50	-0-		509	2	11	9	N	10					139
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-		753	2	9	9	N	8					147

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

12	403	N	158	-0-	-245	-0-		149	2	9	9	N	8					52
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			N	-0-					52
02	252	N	91	-0-	-161	-0-		91	2			N	-0-					52
03	155	N	65	-0-	-90	-0-		65	2			N	-0-					52
04	120	N	130	-0-	10	-0-		130	2			N	-0-					52
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-		126	2	9	9	N	8					60

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

12	1023	N	693	-0-	-330	-0-		693	2			Y	-0-					181
01	1147	N	451	-0-	-696	-0-		440	2	11	9	Y	10					191
02	1092	N	161	-0-	-931	-0-		161	2			Y	-0-					191
03	682	N	603	-0-	-79	-0-		603	2			Y	-0-					191
04	450	N	430	-0-	-20	-0-		430	2			Y	-0-					191
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-		275	2	7	9	Y	6	171	1			26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

12	744	N	364	-0-	-380	-0-		364	2			N	-0-					167
01	868	N	349	-0-	-519	-0-		349	2			N	-0-					167
02	840	N	702	-0-	-138	-0-		691	2	11	9	N	10	10	8			167
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		1175	2	86	9	N	78	1	8			244
04	330	N	1147	-0-	817	-0-		1126	2	21	9	N	19	1	8			262
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		1167	2	39	9	N	35	189	1	1	8	107

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

12	394	N	394	-0-	-0-	-0-		374	2	20	9	N	18	1	8			149
01	310	N	287	-0-	-23	-0-		287	2			N	-0-					149
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-					149
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-		550	2	1	9	N	1	1	8			149
04	270	N	265	-0-	-5	-0-		264	2	1	9	N	1					150
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-		509	2	28	9	N	25	1	8			174

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		1524	2	4	9	N	4	1	8			50
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1083	2	2	9	N	2					52
02	1512	N	1042	-0-	-470	-0-		1039	2	3	9	N	3	3	8			52
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		1672	2	11	9	N	10	2	8			60
04	1050	N	1883	-0-	833	-0-		1877	2	6	9	N	5	1	8			64
05	1147	N	782	-0-	-365	-0-		782	2			N	-0-					64

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5					500
01	1271	X	888	-0-	-383	-0-	885	2	3	9	N	3					503
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					505
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	N	3					508
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	879	2	121	9	N	110	169	1			449
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					449

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					223
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					230
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	N	15					245
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					245
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	473	2	8	9	N	7					252
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					250
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	737	-0-	-193	-0-	724	2	13	9	N	12					207
01	930	X	654	-0-	-276	-0-	641	2	13	9	N	12					219
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	N	10					229
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	2	19	9	N	17					246
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9	N	10					256
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	N	13					532
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1208	2	19	9	N	17					549
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1383	2	152	9	N	138					687
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1445	2	24	9	N	22	183	1			526
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1618	2	14	9	N	13					539
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					125
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1421	2	61	9	N	55	180	1			-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5					5
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1463	2	9	9	N	8					13
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1553	2	52	9	N	47	184	1			267
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	N	8					275
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7					282
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1463	2	8	9	N	7					289
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	2	9	9	N	8					297
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1525	2	58	9	N	53					781
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1654	2	17	9	N	15					796
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1612	2	68	9	N	62					858
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2053	2	30	9	N	27	185	1			700
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2068	2	24	9	N	22					722
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					722

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	2	17	9	N	15					255
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	N	7					262
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	2	9	9	N	8					270
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	N	8					278
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2003	2	11	9	N	10					288
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	N	7					23
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1026	2	79	9	N	72					95
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					105
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1512	2	36	9	N	33					138
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1272	2	404	9	N	367					505
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7					484
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	2	8	9	N	7					491
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1335	2	112	9	N	102	186	1			407
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1751	2	9	9	N	8					415
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1811	2	17	9	N	15					430
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					430

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1585	2	13	9	N	12					164
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1697	2	249	9	N	226	188	1			202
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1886	2	19	9	N	17					219
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2095	2	32	9	N	29					248
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2113	2	92	9	N	84	182	1			150
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10					578
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	2	22	9	N	20					598
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10	187	1			421
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8					429
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	2	8	9	N	7					436
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2466	2	80	9	N	73	179	1			521
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30					551
02	2240	X	1977	-0-	-263	-0-	1955	2	22	9	N	20					571
03	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	2154	2	35	9	N	32					603
04	2400	X	2159	-0-	-241	-0-	2126	2	33	9	N	30					633
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					633

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					661
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	768	2	53	9	N	48					709
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13					722
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	2	13	9	N	12					734
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1173	2	13	9	N	12					746
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					746

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1313	2	72	9	N	65	183	1			1442
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8					1450
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3					1453
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	N	7					1460
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1715	2	9	9	N	8					1468
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1468

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2080	2	129	9	N	117	174	1			124
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8					132
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	N	12					144
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7					151
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	2	17	9	N	15					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1013	-0-	-785	-0-	30 1 3 9		980	2	Y	3					5
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	53 1 2 9		1825	2	Y	2					7
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	53 1 2 9		1712	2	Y	2	6	1			3
03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	29 1 4 9		915	2	Y	4	6	1			1
04	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	41 1 2 9		1320	2	Y	2					3
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	63 1 4 9		2090	2	Y	4					7

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1670	-0-	-1120	-0-	49 1 1 9		1620	2	Y	1					1
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	87 1		3013	2	Y	-0-					1
02	2408	X	2310	-0-	-98	-0-	69 1 1 9		2240	2	Y	1	1	1			1
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	85 1		2677	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	73 1 1 9		2366	2	Y	1					1
05	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	76 1		2521	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	52 1 45 9		1158	2	Y	41	63	1			26
01	2449	N	428	-0-	-2021	-0-	17 1 30 9		381	2	Y	27					53
02	2324	N	1456	-0-	-868	-0-	61 1 37 9		1358	2	Y	34	52	1			35
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	56 1 35 9		1238	2	Y	32					67
04	420	N	1349	-0-	929	-0-	56 1 39 9		1254	2	Y	35	49	1			53
05	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	54 1 13 9		1193	2	Y	12					65

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	57	1	1269	2	Y	14	19	1			8
							15	9									
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	84	1	1868	2	Y	21					29
							23	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	66	1	1458	2	Y	13	25	1			17
							14	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1569	2	Y	16					33
							18	9									
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	69	1	1542	2	Y	15	25	1			23
							17	9									
05	1705	N	1189	-0-	-516	-0-	51	1	1131	2	Y	6					29
							7	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	118	1	2623	2	Y	38	45	1			19
							42	9									
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	123	1	2742	2	Y	42					61
							46	9									
02	2800	N	3314	-0-	514	514	141	1	3144	2	Y	26	52	1			35
							29	9									
03	3100	N	3637	-0-	537	1051	155	1	3449	2	Y	30					65
							33	9									
04	2640	N	3224	-0-	584	-0-	137	1	3053	2	Y	31	50	1			46
							34	9									
05	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	110	1	2442	2	Y	10					56
							11	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	Y	17	27	1			11
							19	9									
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	28					39
							31	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	2	Y	19	35	1			23
							21	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	24					47
							26	9									
04	870	N	1823	-0-	953	-0-	77	1	1718	2	Y	25	37	1			35
							28	9									
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	2	Y	10					45
							11	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	49	1	1099	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	1643	N	946	-0-	-697	-0-	40	1	898	2	Y	7					10
							8	9									
02	1512	N	840	-0-	-672	-0-	36	1	803	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	44	1	983	2	Y	6					10
							7	9									
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	39	1	865	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	4					11
							4	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	61	1	1349	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	Y	13					23
							14	9									
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	55	1	1221	2	Y	14	22	1			15
							15	9									
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	56	1	1252	2	Y	10					25
							11	9									
04	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	47	1	1047	2	Y	14	20	1			19
							15	9									
05	1426	N	783	-0-	-643	-0-	34	1	746	2	Y	3					22
							3	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2					5
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	850	2	180	9	N	164					169
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					174
03	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	1048	2	12	9	N	11					185
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	978	2	4	9	N	4	167	1			22
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					23

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-					25
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	16	1	599	2	N	-0-					25
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	N	-0-					25
03	527	N	223	-0-	-304	-0-	16	1	207	2	N	-0-					25
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	29	1	135	2	N	-0-					25
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					27
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	11	1	43	2	N	-0-					27
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					27
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	2	N	-0-					27
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	N	-0-					27
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8	1	810	3	N	16					210
							18	9									
01	1550	N	284	-0-	-1266	-0-	2	1	214	3	N	62					272
							68	9									
02	1316	N	930	-0-	-386	-0-	9	1	896	3	N	23					295
							25	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	3	N	38	174	1			159
							42	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	354	3	N	4					163
							4	9									
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	9	1	932	3	N	25					188
							28	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT			WELL #: 1-U	RRCID -> 150589						COMPL. DATE 03/12/1994					TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

12	14105 X	9169	-0-	-4936	-0-	689	1	8480	3	Y	-0-					117
01	14105 X	7870	-0-	-6235	-0-	738	1	7132	3	Y	-0-					117
02	12012 X	4611	-0-	-7401	-0-	585	1	3884	3	Y	129	186	1			60
						142	9									
03	12896 X	4886	-0-	-8010	-0-	505	1	4378	3	Y	3					63
						3	9									
04	10560 X	254	-0-	-10306	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					63
05	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					63
	SPURLOCK			WELL #: 2H	RRCID -> 264326						COMPL. DATE 07/30/2011					TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900
12	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			Y	-0-					18
01	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	3			Y	-0-					18
02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	3			Y	-0-					18
03	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12741	3	32	9	Y	29					47
*04	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	3			Y	-0-					47
05	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					47
	NORTH NAQUIN GU			WELL #: 2H	RRCID -> 265347						COMPL. DATE 01/21/2012					TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122
12	5394 X	3640	-0-	-1754	-0-	188	1	3402	3	Y	45					83
						50	9									
01	5177 X	4938	-0-	-239	-0-	338	1	4574	3	Y	24					107
						26	9									
02	4592 X	4009	-0-	-583	-0-	235	1	3774	3	Y	-0-	62	1			45
03	4960 X	2333	-0-	-2627	-0-	288	1	2019	3	Y	24	61	1			8
						26	9									
04	4800 X	2179	-0-	-2621	-0-	284	1	1895	3	Y	-0-					8
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					8
	WHIDDON, O. R. GAS UNIT			WELL #: 4H	RRCID -> 265351						COMPL. DATE 10/08/2013					TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317
12	12741 X	11137	-0-	-1604	-0-	11137	3			Y	-0-					38
01	12741 X	9208	-0-	-3533	-0-	9208	3			Y	-0-					38
02	11508 X	10564	-0-	-944	-0-	10564	3			Y	-0-					38
03	12586 X	11829	-0-	-757	-0-	11744	3	85	9	Y	77					115
04	11850 X	11259	-0-	-591	-0-	11217	3	42	9	Y	38					153
05	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					153

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	57	-0-	-966	-0-	56	3	1	9	Y	1					20
01	1023	X	119	-0-	-904	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			20
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	1			19
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
04	120	X	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	Y	2	1	1			20
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					20

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	3			Y	-0-					168
01	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10750	3	110	9	Y	100	185	1			83
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	3			Y	-0-					83
03	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10686	3	85	9	Y	77					160
*04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10175	3	25	9	Y	23					183
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					183

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	8595	-0-	-1449	-0-	208	1	8288	3	Y	90					122
							99	9									
01	9827	X	8454	-0-	-1373	-0-	267	1	8187	3	Y	-0-					122
02	8764	X	7807	-0-	-957	-0-	217	1	7590	3	Y	-0-	64	1			58
03	9238	X	8844	-0-	-394	-0-	321	1	8510	3	Y	12	63	1			7
							13	9									
04	8670	X	8627	-0-	-43	-0-	316	1	8311	3	Y	-0-					7
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					7

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	18480	-0-	-1050	-0-	18478	3	2	9	Y	2	23	1			28
01	19530	X	16890	-0-	-2640	-0-	16865	3	25	9	Y	23	23	1			28
02	17640	X	15672	-0-	-1968	-0-	15654	3	18	9	Y	16	16	1			28
03	19468	X	16632	-0-	-2836	-0-	16607	3	25	9	Y	23	30	1			21
04	18210	X	16196	-0-	-2014	-0-	16161	3	35	9	Y	32	21	1			32
05	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					32

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6508	-0-	-870	-0-	6508	3			Y	-0-					50
01	7378	X	6688	-0-	-690	-0-	6688	3			Y	-0-					50
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7757	3	11	9	Y	10					60
03	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8705	3	83	9	Y	75	1	8			134
*04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8116	3	55	9	Y	50					184
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					184

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	12291	-0-	-1132	-0-	12291	3			N	-0-					43
01	12896	X	11849	-0-	-1047	-0-	11849	3			N	-0-					43
02	11312	X	10248	-0-	-1064	-0-	10248	3			N	-0-					43
03	12276	X	10164	-0-	-2112	-0-	10164	3			N	-0-					43
04	11880	X	4415	-0-	-7465	-0-	4415	3			N	-0-					43
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					43

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6652	-0-	-1129	-0-	6618	3	34	9	Y	31	35	1			94
01	7750	X	6267	-0-	-1483	-0-	6228	3	39	9	Y	35	34	1			95
02	6888	X	6172	-0-	-716	-0-	6150	3	22	9	Y	20	23	1			92
03	7564	X	6565	-0-	-999	-0-	6526	3	39	9	Y	35	47	1			80
04	6990	X	5753	-0-	-1237	-0-	5699	3	54	9	Y	49	33	1			96
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					96

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	814	2	31	9	N	28					2221
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	660	2	22	9	N	20					2241
02	644	N	176	-0-	-468	-0-	173	2	3	9	N	3					2244
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1101	2	24	9	N	22	2	8			2264
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	642	2	28	9	N	25					2289
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	382	2	15	9	N	14					2303

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

12	1344	X	406	-0-	-938	-0-	402	2	4	9	Y	4					19
01	527	X	494	-0-	-33	-0-	475	2	19	9	Y	17					36
02	476	X	371	-0-	-105	-0-	371	2			Y	-0-	36	1			-0-
03	527	X	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

12	T. A.		551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		654	-0-	654	1205	630	2	24	9	Y	22	1	8			21
02	T. A.		525	-0-	525	1730	525	2			Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1730					Y	35	7	1			47
04	2908	X	1178	-0-	-1730	-0-	1062	2	116	9	Y	105	107	1			45
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	825	2	29	9	Y	26	42	1			29

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	2	11	9	Y	10					10
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			Y	-0-					10
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	14	10	1			28
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	275	2	67	9	Y	61	62	1			27
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	229	2	3	9	Y	3	20	1			10

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

12	T. A.		1970	-0-	1970	1970	1950	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	T. A.		2072	-0-	2072	4042	2027	2	45	9	Y	41	2	1	1	8	41
02	T. A.		1718	-0-	1718	5760	1718	2			Y	-0-					41
03	6211	X	451	-0-	-5760	-0-	409	2	42	9	Y	38	41	1			92
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2045	2	202	9	Y	184	195	1			81
*05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2090	2	53	9	Y	48	63	1			66

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1189	-0-	1189	1189	1178	2	11	9	Y	10					66
01	T. A.		1144	-0-	1144	2333	1107	2	37	9	Y	34					100
02	T. A.		1109	-0-	1109	3442	1051	2	58	9	Y	53	111	1			42
03	4488	X	1046	-0-	-3442	-0-	1046	2			Y	-0-					42
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					42
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			Y	-0-					42

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		430	-0-	430	430	427	2	3	9	Y	3					22
01	T. A.		496	-0-	496	926	496	2			Y	-0-					22
02	T. A.		448	-0-	448	1374	392	2	56	9	Y	51	33	1			40
03	T. A.		466	-0-	466	1840	466	2			Y	-0-					40
04	2202	X	362	-0-	-1840	-0-	362	2			Y	-0-					40
05	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	2			Y	-0-					40

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1117	-0-	1117	1117	1110	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	T. A.		1025	-0-	1025	2142	979	2	46	9	Y	42	1	1	1	8	41
02	T. A.		901	-0-	901	3043	901	2			Y	-0-					41
03	3810	X	767	-0-	-3043	-0-	756	2	11	9	Y	10	13	1			37
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1311	2	152	9	Y	138	126	1			49
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1213	2	30	9	Y	27	47	1			29

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

12	19499	X	18745	-0-	-754	-0-	18583	2	162	9	N	147	189	1			171
01	19313	X	18186	-0-	-1127	-0-	17990	2	196	9	N	178	179	1			170
02	17444	X	16071	-0-	-1373	-0-	15959	2	112	9	N	102	180	1			92
03	19313	X	17429	-0-	-1884	-0-	17242	2	187	9	N	170	183	1			79
04	18360	X	16837	-0-	-1523	-0-	16626	2	211	9	N	192	186	1			85
05	18755	X	17351	-0-	-1404	-0-	17246	2	105	9	N	95					180

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

12	24924	X	22754	-0-	-2170	-0-	22495	2	259	9	N	235	188	1			175
01	24583	X	21997	-0-	-2586	-0-	21704	2	293	9	N	266	189	1			252
02	21952	X	19364	-0-	-2588	-0-	19058	2	306	9	N	278	364	1			166
03	24025	X	22523	-0-	-1502	-0-	22255	2	268	9	N	244	179	1			231
04	22560	X	22167	-0-	-393	-0-	21877	2	290	9	N	264	179	1			316
*05	23272	X	23272	-0-	-0-	-0-	23076	2	196	9	N	178	362	1			132

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

12	15593	X	14328	-0-	-1265	-0-	786	1	13457	2	Y	77	79	1			5
							85	9									
01	15593	X	13561	-0-	-2032	-0-	730	1	12746	2	Y	77	36	1	41	8	5
							85	9									
02	14084	X	13117	-0-	-967	-0-	918	1	12118	2	Y	74	34	1	40	8	5
							81	9									
03	14353	X	11558	-0-	-2795	-0-	1094	1	10411	2	Y	48	37	1			16
							53	9									
04	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	747	1	13879	2	Y	102	97	1			21
							112	9									
*05	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	799	1	13638	2	Y	105	101	1			25
							116	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

12	16213	X	15701	-0-	-512	-0-	15503	2	198	9	N	180	181	1			191
01	16864	X	15067	-0-	-1797	-0-	14888	2	179	9	N	163	189	1	42	8	123
02	15232	X	13850	-0-	-1382	-0-	13613	2	237	9	N	215	187	1	38	8	113
03	16864	X	15265	-0-	-1599	-0-	15071	2	194	9	N	176	188	1			101
04	15780	X	14689	-0-	-1091	-0-	14445	2	244	9	N	222	187	1			136
05	15686	X	14542	-0-	-1144	-0-	14439	2	103	9	N	94	180	1			50

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

12	43827	X	43827	-0-	-0-	-0-	43522	2	305	9	N	277					526
01	38891	X	38891	-0-	-0-	-0-	38477	2	414	9	N	376	553	1			349
02	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	38039	2	85	9	N	77	190	1			236
03	39560	X	39560	-0-	-0-	-0-	38998	2	562	9	N	511	534	1			213
04	39642	X	39642	-0-	-0-	-0-	38989	2	653	9	N	594	366	1			441
*05	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	41635	2	110	9	N	100	176	1			365

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	19141	-0-	-916	-0-	18900	2	241	9	Y	219	224	1			32
01	20057	X	18181	-0-	-1876	-0-	17940	2	241	9	Y	219	214	1	10	8	27
02	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	18210	2	196	9	Y	178	176	1	3	8	26
03	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20029	2	186	9	Y	169	181	1			12
04	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	19975	2	96	9	Y	87	83	1			16
05	20057	X	18674	-0-	-1383	-0-	18587	2	87	9	Y	79	76	1			19

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30690	X	28856	-0-	-1834	-0-	28568	2	288	9	Y	262	268	1			38
01	30690	X	22497	-0-	-8193	-0-	22200	2	297	9	Y	270	261	1	14	8	33
02	27720	X	21077	-0-	-6643	-0-	20850	2	227	9	Y	206	206	1	1	8	32
03	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	34110	2	255	9	Y	232	224	1			37
04	33425	X	33425	-0-	-0-	-0-	33139	2	286	9	Y	260	249	1			48
*05	29985	X	29985	-0-	-0-	-0-	29723	2	262	9	Y	238	229	1			57

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	1206	1	39444	2	Y	292	299	1			20
							321	9									
01	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18646	2	178	9	Y	162	153	1	11	8	18
02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17570	2	132	9	Y	120	116	1	3	8	19
03	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	18839	2	153	9	Y	139	146	1			12
04	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	18556	2	96	9	Y	87	83	1			16
05	18135	X	17282	-0-	-853	-0-	17195	2	87	9	Y	79	76	1			19

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	19857	-0-	-2246	-0-	19694	2	163	9	N	148	183	1			190
01	21638	X	19392	-0-	-2246	-0-	19198	2	194	9	N	176	167	1	95	8	104
02	19152	X	17619	-0-	-1533	-0-	17509	2	110	9	N	100	99	8			105
03	20398	X	19517	-0-	-881	-0-	19238	2	279	9	N	254	177	1			182
04	19410	X	18875	-0-	-535	-0-	18598	2	277	9	N	252	349	1			85
05	19871	X	18359	-0-	-1512	-0-	18359	2			N	-0-					85

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38936	X	27755	-0-	-11181	-0-	27465	2	290	9	N	264	161	1			253
01	38626	X	27665	-0-	-10961	-0-	27222	2	443	9	N	403	177	1	135	8	344
02	33460	X	25535	-0-	-7925	-0-	25169	2	366	9	N	333	182	1	141	8	354
03	29667	X	27592	-0-	-2075	-0-	27306	2	286	9	N	260	362	1			252
04	27900	X	26456	-0-	-1444	-0-	26126	2	330	9	N	300	362	1			190
05	28272	X	26015	-0-	-2257	-0-	25998	2	17	9	N	15					205

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	1806	1	30925	2	Y	426	437	1			40
							469	9									
01	33269	X	33269	-0-	-0-	-0-	1801	1	31136	2	Y	302	306	1			36
							332	9									
02	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	1393	1	25739	2	Y	232	230	1			38
							255	9									
03	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	1685	1	30721	2	Y	294	295	1			37
							323	9									
04	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	1441	1	30567	2	Y	252	241	1			48
							277	9									
*05	33123	X	33123	-0-	-0-	-0-	1822	1	31044	2	Y	234	225	1			57
							257	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

12	8959	X	7704	-0-	-1255	-0-	7591	2	113	9	N	103	191	1			224
01	9238	X	8824	-0-	-414	-0-	8571	2	253	9	N	230	192	1	24	8	238
02	8344	X	6580	-0-	-1764	-0-	6559	2	21	9	N	19	19	8			238
03	9238	X	7378	-0-	-1860	-0-	7305	2	73	9	N	66	177	1			127
04	8550	X	6343	-0-	-2207	-0-	6324	2	19	9	N	17					144
05	8835	X	8730	-0-	-105	-0-	8730	2			N	-0-					144

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

12	4650	X	17	-0-	-4633	-0-	17	2			N	-0-					57
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5972	2	246	9	N	224	39	8			242
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	493	1	4874	2	N	91	182	1	84	8	67
							100	9									
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1147	1	3871	2	N	134					201
							147	9									
04	6030	X	4543	-0-	-1487	-0-	1110	1	3319	2	N	104	161	1			144
							114	9									
05	6231	X	5026	-0-	-1205	-0-	1147	1	3879	2	N	-0-					144

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

12	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	1833	1	31400	2	Y	362	372	1			20
							398	9									
01	29078	X	20965	-0-	-8113	-0-	1133	1	19595	2	Y	215	153	1	64	8	18
							237	9									
02	26264	X	18815	-0-	-7449	-0-	870	1	17774	2	Y	155	116	1	38	8	19
							171	9									
03	29078	X	14733	-0-	-14345	-0-	916	1	13664	2	Y	139	146	1			12
							153	9									
04	28140	X	17324	-0-	-10816	-0-	881	1	16348	2	Y	86	83	1			15
							95	9									
05	29078	X	16622	-0-	-12456	-0-	916	1	15618	2	Y	80	76	1			19
							88	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39080	X	39080	-0-	-0-	-0-	1081	1	37660	2	Y	308	316	1			15
							339	9									
01	23467	X	21596	-0-	-1871	-0-	1168	1	20230	2	Y	180	115	1	66	8	14
							198	9									
02	21196	X	20605	-0-	-591	-0-	1117	1	19339	2	Y	135	87	1	48	8	14
							149	9									
03	23467	X	17493	-0-	-5974	-0-	1167	1	16204	2	Y	111	109	1			16
							122	9									
04	22710	X	21928	-0-	-782	-0-	1204	1	20597	2	Y	115	110	1			21
							127	9									
05	23467	X	20337	-0-	-3130	-0-	1116	1	19109	2	Y	102	102	1			21
							112	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

12	23064	X	21077	-0-	-1987	-0-	21026	2	51	9	N	46					298
01	21700	X	21272	-0-	-428	-0-	21152	2	120	9	N	109	180	1	59	8	168
02	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	19386	2	61	9	N	55	55	8			168
03	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21808	2	109	9	N	99					267
04	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21029	2	75	9	N	68	175	1			160
05	21545	X	21380	-0-	-165	-0-	21380	2			N	-0-					160

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

12	24118	X	22550	-0-	-1568	-0-	22309	2	241	9	Y	219	224	1			32
01	23777	X	22580	-0-	-1197	-0-	22329	2	251	9	Y	228	221	1	12	8	27
02	21420	X	20931	-0-	-489	-0-	20754	2	177	9	Y	161	158	1	4	8	26
03	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	24349	2	199	9	Y	181	184	1			21
04	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	23672	2	158	9	Y	144	138	1			27
05	23188	X	21659	-0-	-1529	-0-	21514	2	145	9	Y	132	127	1			32

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	16870	-0-	-862	-0-	926	1	15852	2	Y	84	86	1			5
							92	9									
01	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	1010	1	17411	2	Y	94	38	1	56	8	5
							103	9									
02	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	998	1	16848	2	Y	72	29	1	43	8	5
							79	9									
03	16957	X	15703	-0-	-1254	-0-	1163	1	14495	2	Y	41	38	1			8
							45	9									
04	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	1143	1	18403	2	Y	58	55	1			11
							64	9									
05	17732	X	16979	-0-	-753	-0-	938	1	15983	2	Y	53	51	1			13
							58	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	20521	-0-	-466	-0-	20377	2	144	9	Y	131	134	1			19
01	20987	X	19710	-0-	-1277	-0-	19556	2	154	9	Y	140	132	1	11	8	16
02	18956	X	16771	-0-	-2185	-0-	16666	2	105	9	Y	95	91	1	4	8	16
03	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20511	2	119	9	Y	108	110	1			12
04	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	20723	2	96	9	Y	87	83	1			16
*05	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	24888	2	87	9	Y	79	76	1			19

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38812	X	32354	-0-	-6458	-0-	32116	2	238	9	N	216	179	1			200
01	37448	X	30616	-0-	-6832	-0-	30264	2	352	9	N	320	186	1	84	8	250
02	33208	X	27847	-0-	-5361	-0-	27615	2	232	9	N	211	190	1	78	8	193
03	35061	X	30005	-0-	-5056	-0-	29656	2	349	9	N	317	370	1			140
04	32100	X	27932	-0-	-4168	-0-	27789	2	143	9	N	130					270
05	32364	X	30257	-0-	-2107	-0-	30101	2	156	9	N	142	182	1			230

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26877	X	24358	-0-	-2519	-0-	1327	1	22727	2	Y	276	283	1			25
							304	9									
01	26877	X	24981	-0-	-1896	-0-	1350	1	23338	2	Y	266	192	1	76	8	23
							293	9									
02	24276	X	23052	-0-	-1224	-0-	1000	1	21844	2	Y	189	145	1	43	8	24
							208	9									
03	25637	X	20449	-0-	-5188	-0-	1091	1	19158	2	Y	182	181	1			25
							200	9									
04	24330	X	23874	-0-	-456	-0-	1091	1	22599	2	Y	167	160	1			32
							184	9									
05	25513	X	21338	-0-	-4175	-0-	1167	1	19998	2	Y	157	153	1			36
							173	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29700	X	29700	-0-	-0-	-0-	1621	1	27762	2	Y	288	295	1			15
							317	9									
01	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	1027	1	17790	2	Y	170	114	1	57	8	14
							187	9									
02	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	1062	1	16510	2	Y	132	86	1	46	8	14
							145	9									
03	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1152	1	13071	2	Y	106	108	1			12
							117	9									
04	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	1117	1	16289	2	Y	86	83	1			15
							95	9									
05	10664	X	5691	-0-	-4973	-0-	297	1	5347	2	Y	43	48	1			10
							47	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

12	44255	X	44255	-0-	-0-	-0-	43967	2	288	9	Y	262	268	1			30
01	42656	X	42656	-0-	-0-	-0-	42531	2	125	9	Y	114	130	1			14
02	36453	X	36453	-0-	-0-	-0-	36368	2	85	9	Y	77	77	1			14
03	42942	X	42942	-0-	-0-	-0-	42818	2	124	9	Y	113	111	1			16
04	42566	X	42566	-0-	-0-	-0-	42439	2	127	9	Y	115	110	1			21
*05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40572	2	117	9	Y	106	102	1			25

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	18080	2	144	9	Y	131	134	1			19
01	16833	X	11761	-0-	-5072	-0-	11612	2	149	9	Y	135	132	1	6	8	16
02	16856	X	11078	-0-	-5778	-0-	428	1	10514	2	Y	124	106	1	18	8	16
							136	9									
03	18662	X	10647	-0-	-8015	-0-	498	1	10025	2	Y	113	111	1			16
							124	9									
04	18060	X	12662	-0-	-5398	-0-	501	1	12034	2	Y	115	110	1			21
							127	9									
05	18228	X	12074	-0-	-6154	-0-	662	1	11295	2	Y	106	102	1			25
							117	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46589	X	46589	-0-	-0-	-0-	46348	2	241	9	Y	219	225	1			25
01	46904	X	46904	-0-	-0-	-0-	46695	2	209	9	Y	190	192	1			23
02	42114	X	42114	-0-	-0-	-0-	41896	2	218	9	Y	198	182	1			39
03	48711	X	48711	-0-	-0-	-0-	48383	2	328	9	Y	298	296	1			41
04	48038	X	48038	-0-	-0-	-0-	47721	2	317	9	Y	288	276	1			53
*05	446908	X	446908	-0-	-0-	-0-	44616	2	292	9	Y	265	255	1			63

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40516	X	40516	-0-	-0-	-0-	1222	1	38612	2	Y	620	636	1			44
							682	9									
01	20615	X	18244	-0-	-2371	-0-	17867	2	377	9	Y	343	345	1	10	8	32
02	18620	X	16802	-0-	-1818	-0-	16517	2	285	9	Y	259	246	1	3	8	42
03	20615	X	14429	-0-	-6186	-0-	14117	2	312	9	Y	284	293	1			33
04	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					Y	231	221	1			43
05	20615	X	17516	-0-	-3099	-0-	958	1	16326	2	Y	211	204	1			50
							232	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25234	X	22484	-0-	-2750	-0-	1221	1	20918	2	Y	314	323	1			30
							345	9									
01	24676	X	21756	-0-	-2920	-0-	1172	1	20262	2	Y	293	230	1	66	8	27
							322	9									
02	21980	X	19798	-0-	-2182	-0-	862	1	18704	2	Y	211	172	1	37	8	29
							232	9									
03	23622	X	18066	-0-	-5556	-0-	994	1	16829	2	Y	221	221	1			29
							243	9									
04	22860	X	20982	-0-	-1878	-0-	970	1	19792	2	Y	200	192	1			37
							220	9									
05	22475	X	18356	-0-	-4119	-0-	1006	1	17146	2	Y	185	178	1			44
							204	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31403	X	28622	-0-	-2781	-0-	28334	2	288	9	Y	262	268	1			38
01	31062	X	27079	-0-	-3983	-0-	26812	2	267	9	Y	243	233	1	15	8	33
02	27608	X	26561	-0-	-1047	-0-	26338	2	223	9	Y	203	199	1	5	8	32
03	29698	X	29170	-0-	-528	-0-	28935	2	235	9	Y	214	221	1			22
04	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	28888	2	221	9	Y	201	186	1			37
05	29419	X	26560	-0-	-2859	-0-	26382	2	178	9	Y	162	178	1			21

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

12	36828	X	27772	-0-	-9056	-0-	30	1	27241	2	N	455	514	1			78
							501	9									
01	35650	X	27278	-0-	-8372	-0-	26865	2	413	9	N	375	180	1			273
02	31108	X	24506	-0-	-6602	-0-	24092	2	414	9	N	376	169	1			480
03	30535	X	26569	-0-	-3966	-0-	26253	2	316	9	N	287	700	1			67
04	27570	X	25615	-0-	-1955	-0-	25111	2	504	9	N	458	370	1			155
05	27776	X	26384	-0-	-1392	-0-	25861	2	523	9	N	475	355	1			275

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

12	48918	X	34968	-0-	-13950	-0-	30	1	34576	2	N	329	175	1			212
							362	9									
01	47802	X	28532	-0-	-19270	-0-	28489	2	43	9	N	39	181	1			70
02	42644	X	29928	-0-	-12716	-0-	29693	2	235	9	N	214	173	1			111
03	41757	X	33061	-0-	-8696	-0-	32812	2	249	9	N	226	179	1			158
04	33930	X	31019	-0-	-2911	-0-	30727	2	292	9	N	265	180	1			243
05	34968	X	31940	-0-	-3028	-0-	31502	2	438	9	N	398	358	1			283

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

12	44113	X	30347	-0-	-13766	-0-	29908	2	439	9	N	399	369	1			257
01	43586	X	29631	-0-	-13955	-0-	29233	2	398	9	N	362	362	1			257
02	36568	X	26264	-0-	-10304	-0-	26064	2	200	9	N	182	180	1			259
03	31744	X	28882	-0-	-2862	-0-	28367	2	515	9	N	468	550	1			177
04	30720	X	27453	-0-	-3267	-0-	27031	2	422	9	N	384	379	1			182
05	30349	X	27551	-0-	-2798	-0-	27196	2	355	9	N	323	356	1			149

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

12	2759	#	2632	-0-	-127	-0-	222	1	2391	3	N	17					149
							19	9									
01	2790	#	2081	-0-	-709	-0-	192	1	1871	3	N	16					165
							18	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	152	1	1368	3	N	20					185
							22	9									
03	2635	N	2166	-0-	-469	-0-	188	1	1965	3	N	12					197
							13	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	177	1	1955	3	N	12					209
							13	9									
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	158	1	2217	3	N	12	134	1			87
							13	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2765	3	31	9	N	28					134
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2613	3	33	9	N	30	161	1			3
02	2548	N	1622	-0-	-926	-0-	1600	3	22	9	N	20					23
03	2790	N	1109	-0-	-1681	-0-	1100	3	9	9	N	8					31
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2687	3	45	9	N	41					72
*05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2903	3	31	9	N	28					100

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	N	5					76
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2					78
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					78
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	457	3	3	9	N	3					81
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	24	1			57
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					21
01	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	3			N	-0-					21
02	616	N	195	-0-	-421	-0-	195	3			N	-0-					21
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					21
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					21
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		214	-0-	214	1173	214	2			N	-0-					15
01	1276	X	103	-0-	-1173	-0-	103	2			N	-0-					15
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					15
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP //CONT.// 310348
LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					271
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					271
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3291	2	24	9	N	22	188	1			105
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3230	2	105	9	N	95	160	1			40
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					40
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	4	Y	49	50	1			64
							54	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2195	2	37	4	Y	63	121	1			6
							69	9									
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2237	2	23	4	Y	53	45	1			14
							58	9									
02	2380	N	2028	-0-	-352	-0-	1976	2	52	9	Y	47	61	1			-0-
03	2294	N	1720	-0-	-574	-0-	1695	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2250	N	1993	-0-	-257	-0-	1936	2	57	9	Y	52	50	1			2
05	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1808	2	109	9	Y	99	49	1			52

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	1423	-0-	-2204	-0-	1393	2	23	4	Y	6					25
							7	9									
01	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	3491	2	35	4	Y	2	1	1			26
							2	9									
02	3584	X	2578	-0-	-1006	-0-	2574	2	4	9	Y	4					30
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3899	2	10	9	Y	9					39
04	3840	X	1347	-0-	-2493	-0-	1337	2	10	9	Y	9					48
05	3534	X	1384	-0-	-2150	-0-	1382	2	2	9	Y	2					50

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1348	2	23	4	Y	6	1	1			18
							7	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	4	Y	1	7	1			12
							1	9									
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	6	1			6
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2	2	1			6
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	Y	2	5	1			3
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	Y	2	3	1			2

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3467	X	1046	-0-	-2421	-0-	1025	2	17	4	Y	4	1	1			13
							4	9									
01	835	X	835	-0-	-0-	-0-	826	2	8	4	Y	1	7	1			7
							1	9									
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	803	2	2	9	Y	2	6	1			3
03	1054	N	345	-0-	-709	-0-	345	2			Y	-0-	2	1			1
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	681	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	899	N	804	-0-	-95	-0-	801	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1527	-0-	-1759	-0-	1493	2	25	4	Y	8	1	1			35
							9	9									
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3562	2	36	4	Y	3	8	1			30
							3	9									
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3147	2	17	9	Y	15	6	1			39
03	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2780	2	8	9	Y	7	2	1			44
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	3012	2	26	9	Y	24	30	1			38
05	3596	X	3023	-0-	-573	-0-	3016	2	7	9	Y	6	4	1			40

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	N	1974	-0-	-161	-0-	1810	2	30	4	Y	122	31	1			110
							134	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1885	2	19	4	Y	8	7	1			111
							9	9									
02	2940	X	2080	-0-	-860	-0-	2073	2	7	9	Y	6	6	1			111
03	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	1562	2	4	9	Y	4	2	1			113
04	3150	X	1365	-0-	-1785	-0-	1361	2	4	9	Y	4	5	1			112
05	2294	X	1231	-0-	-1063	-0-	1229	2	2	9	Y	2	3	1			111

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	253	2	4	4	Y	1					5
							1	9									
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	225	2	2	4	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1			5
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					5
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	130	2	1	9	Y	1					6
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	93	2	1	9	Y	1					7

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	15	4	Y	4					8
							4	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	4	Y	1					9
							1	9									
02	1008	N	650	-0-	-358	-0-	648	2	2	9	Y	2					11
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3					14
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3					17
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					17

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1					1
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1					2

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3296	-0-	196	196	3227	2	54	4	Y	14	2	1			44
							15	9									
01	3100	N	3432	-0-	332	528	3395	2	34	4	Y	3	14	1			33
							3	9									
02	3462	X	2934	-0-	-528	-0-	2926	2	8	9	Y	7	11	1			29
03	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2866	2	21	9	Y	19	4	1			44
04	3330	X	2778	-0-	-552	-0-	2765	2	13	9	Y	12	24	1			32
05	3441	X	1820	-0-	-1621	-0-	1816	2	4	9	Y	4	7	1			29

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	244	2	4	4	Y	1					3
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	98	101	1			-0-
							108	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	175	2	50	9	Y	45					45
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	234	2	74	9	Y	67	33	1			79
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					79
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					79

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	2	1	4	Y	-0-					3
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					3
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			Y	-0-					3
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					3
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					3

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	4	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1627	2	27	4	Y	7	2	1			43
							8	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	16	4	Y	5	14	1			34
							6	9									
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1430	2	15	9	Y	14	12	1			36
03	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1509	2	15	9	Y	14	4	1			46
04	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1369	2	10	9	Y	9	10	1			45
05	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1307	2	2	9	Y	2	7	1			40

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	14	4	Y	4	1	1			12
							4	9									
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	723	2	7	4	Y	1	7	1			6
							1	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2	6	1			2
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	740	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2812	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*05	3100	N	5725	-0-	2625	2625	5713	2	12	9	Y	11	3	1			8

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10837 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

12	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4359	-0-	1259	1259	4359	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	3418	-0-	1168	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					121
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					121
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					121
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					121
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					121
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2234	2	47	9	Y	43					99
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2588	2	54	9	Y	49	90	1			58
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2395	2	44	9	Y	40					98
03	3441	X	2486	-0-	-955	-0-	2434	2	52	9	Y	47	88	1			57
04	3330	X	2469	-0-	-861	-0-	2423	2	46	9	Y	42					99
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					99

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					16
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					16
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8					77
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	2	14	9	N	13					90
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	2	10	9	N	9					99
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	N	6					105
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					112
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	N	7					119

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1453	2	25	4	Y	15	3	1			36
							17	9									
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1398	2	14	4	Y	6	9	1			33
							7	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11	6	1			38
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1464	2	17	9	Y	15	4	1			49
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1393	2	18	9	Y	16	11	1			54
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1426	2	25	9	Y	23	12	1			65

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2323	X	2173	-0-	-150	-0-	2127	2	36	4	Y	9					14
							10	9									
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2225	2	22	4	Y	14					28
							15	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15					43
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2790	1	33	9	Y	30					73
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	Y	19	66	1			26
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2201	2	6	9	Y	5					31

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			Y	-0-					2
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	4	Y	-0-	1	1			1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					1
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					2
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	228	2	1	9	Y	1					3
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	Y	4					7

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1680	-0-	-1017	-0-	1644	2	28	4	Y	7					10
							8	9									
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	28	4	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1981	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	2	42	9	Y	38					38
04	2730	X	1333	-0-	-1397	-0-	1254	2	79	9	Y	72	74	1			36
05	2821	X	39	-0-	-2782	-0-	39	2			Y	-0-					36

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3233	2	54	4	N	14	37	1			11
							15	9									
01	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3026	2	31	4	N	81	92	1			-0-
							89	9									
02	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	2844	2	39	9	N	35	12	1			23
03	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3014	2	39	9	N	35	4	1			54
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3231	2	65	9	N	59	112	1			1
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3603	2	8	9	N	7	7	1			1

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			4
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	628	2	6	4	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1418	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1979	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1831	2	69	9	Y	63	7	1			56

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

12	T. A.		325	-0-	325	562	319	2	5	4	Y	1					2
							1	9									
01	T. A.		224	-0-	224	786	222	2	2	4	Y	-0-					2
02	1215	N	429	-0-	-786	-0-	428	2	1	9	Y	1					3
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	Y	3					6
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3					9
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					99
01	1488	N	950	-0-	-538	-0-	950	2			N	-0-					99
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	N	25					124
03	1519	N	703	-0-	-816	-0-	675	2	28	9	N	25					149
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	N	10					159
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	2	13	9	N	12					171

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12650 - 12816

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3200	2	48	9	Y	44					100
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2838	2	51	9	Y	46	90	1			56
02	2716	X	2677	-0-	-39	-0-	2625	2	52	9	Y	47					103
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3428	2	52	9	Y	47	91	1			59
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3118	2	50	9	Y	45					104
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					104

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	162	1	1038	2	N	55					98
							61	9									
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	121	1	1095	2	N	86					184
							95	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	88	1	892	2	N	60					244
							66	9									
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	93	1	936	2	N	59	181	1			122
							65	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	42					164
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					192

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2417	3	61	9	N	55	191	1			115
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2333	3	66	9	N	60					175
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2476	3	79	9	N	72					247
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2500	3	55	9	N	50					297
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2380	3	64	9	N	58	153	1			202
*05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2598	3	63	9	N	57					259

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	465	1	3246	2	N	51	186	1			8
							56	9									
01	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	420	1	1986	2	N	12					20
							13	9									
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	420	1	3543	2	N	148	134	1			34
							163	9									
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	465	1	3745	2	N	59					93
							65	9									
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	450	1	3386	2	N	72					165
							79	9									
*05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	390	1	2716	2	N	44	163	1			46
							48	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1245	2	13	9	N	12					173
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	N	10					183
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7					190
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					198
04	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	980	2	24	9	N	22					220
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	734	-0-	-661	-0-	705	2	12	4	Y	15	1	1			191
							17	9									
01	1519	N	706	-0-	-813	-0-	670	2	7	4	Y	26	7	1			210
							29	9									
02	896	N	666	-0-	-230	-0-	652	2	14	9	Y	13	6	1			217
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	664	2	20	9	Y	18	2	1			233
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	626	2	13	9	Y	12	5	1			230
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	679	2	1	9	Y	1	4	1			227

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

12	16422	X	4311	-0-	-12111	-0-	4093	2	69	4	Y	135	110	1			123
							149	9									
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3850	2	39	4	Y	101	166	1			58
							111	9									
02	4704	X	3520	-0-	-1184	-0-	3435	2	85	9	Y	77	134	1			1
03	5208	X	3754	-0-	-1454	-0-	3652	2	102	9	Y	93	70	1			24
04	4560	X	3339	-0-	-1221	-0-	3238	2	101	9	Y	92	97	1			19
05	4309	X	3499	-0-	-810	-0-	3358	2	141	9	Y	128	93	1			54

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3727	2	63	4	Y	21	3	1			116
							23	9									
01	3813	X	3421	-0-	-392	-0-	3321	2	33	4	Y	61	165	1			12
							67	9									
02	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	3672	2	32	9	Y	29	17	1			24
03	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3928	2	28	9	Y	25	6	1			43
04	3930	X	3711	-0-	-219	-0-	3691	2	20	9	Y	18	53	1			8
05	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3732	2	9	9	Y	8	10	1			6

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	2	9	4	Y	2					44
							2	9									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	407	2	4	4	Y	75	119	1			-0-
							83	9									
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	422	2	30	9	Y	27	1	1			26
03	558	N	167	-0-	-391	-0-	154	2	13	9	Y	12					38
04	3000	N	3631	-0-	631	631	3533	2	98	9	Y	89	81	1			46
*05	3100	N	4172	-0-	1072	1703	3954	2	218	9	Y	198	151	1			93

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2024	2	34	4	Y	9					18
							10	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	4	Y	1					19
							1	9									
02	2352	N	1760	-0-	-592	-0-	1754	2	6	9	Y	5					24
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2813	2	7	9	Y	6					30
04	3000	N	3035	-0-	35	35	3027	2	8	9	Y	7					37
*05	3100	N	3306	-0-	206	241	3299	2	7	9	Y	6					43

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4585	-0-	1485	5476	4432	2	74	4	Y	72	36	1			166
							79	9									
01	10036	X	4560	-0-	-5476	-0-	4512	2	46	4	Y	2	59	1			109
							2	9									
02	4928	X	3737	-0-	-1191	-0-	3686	2	51	9	Y	46	23	1			132
03	5456	X	4470	-0-	-986	-0-	4374	2	96	9	Y	87	43	1			176
04	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	4029	2	72	9	Y	65	103	1			138
05	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4114	2	101	9	Y	92	117	1			113

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	23	4	Y	16	12	1			47
							18	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	12	4	Y	2	18	1			31
							2	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1337	2	11	9	Y	10	6	1			35
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1550	2	18	9	Y	16	15	1			36
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1797	2	19	9	Y	17	34	1			19
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2012	2	28	9	Y	25	41	1			3

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	606	2	10	4	Y	13					35
							14	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	592	2	6	4	Y	16					51
							18	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	Y	9					60
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	400	2	3	9	Y	3					63
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	461	2	6	9	Y	5					68
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	538	2	1	9	Y	1					69

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	191	-0-	-646	-0-	187	2	3	4	Y	1	1	1			10
							1	9									
01	806	N	734	-0-	-72	-0-	726	2	7	4	Y	1	7	1			4
							1	9									
02	756	N	315	-0-	-441	-0-	313	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	Y	4	3	1			1

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

12	279	N	232	-0-	-47	-0-	227	2	4	4	Y	1					4
							1	9									
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2	4	Y	-0-					4
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					5
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					6
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					6
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					6

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	14	4	Y	4	1	1			13
							4	9									
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	710	2	7	4	Y	1	7	1			7
							1	9									
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	707	2	2	9	Y	2	6	1			3
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	Y	2	2	1			3
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017 - P/A 05/17/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/17

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	168	1			163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250					413
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					414
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	170	1			245

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1974	-0-	-847	-0-	1964	2 10 9			N	9					267
01	2821	X	1757	-0-	-1064	-0-	1710	2 47 9			N	43					310
02	2324	X	1351	-0-	-973	-0-	1085	2 266 9			N	242	328	1			224
03	2573	X	1713	-0-	-860	-0-	1446	2 267 9			N	243					467
04	2490	X	1295	-0-	-1195	-0-	1173	2 122 9			N	111	168	1			410
05	1984	X	193	-0-	-1791	-0-	178	2 15 9			N	14	335	1			89

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2139	2 55 9			N	50					145
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1575	2 59 9			N	54	177	1			22
02	1932	N	1125	-0-	-807	-0-	1125	2			N	-0-					22
03	2201	N	1251	-0-	-950	-0-	1244	2 7 9			N	6					28
04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1448	2 4 9			N	4					32
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1809	2 53 9			N	48					80

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	9208	-0-	-1270	-0-	9208	2			N	-0-					266
01	10478	X	4037	-0-	-6441	-0-	4037	2			N	-0-					266
02	7140	X	6721	-0-	-419	-0-	6703	2 18 9			N	16					282
03	9207	X	3393	-0-	-5814	-0-	3393	2			N	-0-					282
04	8910	X	2677	-0-	-6233	-0-	2677	2			N	-0-					282
05	9207	X	5808	-0-	-3399	-0-	5808	2			N	-0-					282

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1	-0-	-2231	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	31	-0-	-2170	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-					-0-
04	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

12	7006	X	3260	-0-	-3746	-0-	3243	2	17	9	N	15					266
01	6820	X	1132	-0-	-5688	-0-	1110	2	22	9	N	20					286
02	4872	X	3919	-0-	-953	-0-	3910	2	9	9	N	8					294
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5458	2	10	9	N	9					303
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9260	2	9	9	N	8					311
*05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8521	2	13	9	N	12	178	1			145

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

12	5952	X	5736	-0-	-216	-0-	5736	2			N	-0-					73
01	7874	X	1348	-0-	-6526	-0-	1348	2			N	-0-					73
02	7112	X	3987	-0-	-3125	-0-	3987	2			N	-0-					73
03	7874	X	6040	-0-	-1834	-0-	6040	2			N	-0-					73
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					73
*05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

12	16585	X	11535	-0-	-5050	-0-	11479	2	56	9	N	51					462
01	16771	X	13724	-0-	-3047	-0-	13701	2	23	9	N	21					483
02	15148	X	8071	-0-	-7077	-0-	8046	2	25	9	N	23					506
03	16771	X	6371	-0-	-10400	-0-	6343	2	28	9	N	25					531
04	13290	X	13100	-0-	-190	-0-	13075	2	25	9	N	23					554
05	13733	X	9628	-0-	-4105	-0-	9607	2	21	9	N	19					573

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2	14	9	N	13					215
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					215
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					215
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	140	1			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

12	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	4943	2			N	-0-					77
01	5549	X	1836	-0-	-3713	-0-	1836	2			N	-0-					77
02	5936	X	4258	-0-	-1678	-0-	4258	2			N	-0-					77
03	6572	X	3361	-0-	-3211	-0-	3361	2			N	-0-					77
04	6360	X	2775	-0-	-3585	-0-	2775	2			N	-0-					77
*05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					93
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					93
02	4312	X	2207	-0-	-2105	-0-	57	1	2141	2	Y	8					101
							9	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	17	1	4832	2	Y	9	53	1			57
							10	9									
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1707	2	Y	4					61
							4	9									
05	2449	X	1423	-0-	-1026	-0-	2	1	1418	2	Y	3					64
							3	9									

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	210	1	3513	2	Y	11					58
							12	9									
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	228	1	2832	2	Y	11					69
							12	9									
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	82	1	3075	2	Y	11					80
							12	9									
03	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	8	1	2296	2	Y	4	22	1			62
							4	9									
04	3600	X	2096	-0-	-1504	-0-	15	1	2075	2	Y	5					67
							6	9									
05	3720	X	744	-0-	-2976	-0-	1	1	741	2	Y	2					69
							2	9									

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

12	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	162	1	2716	2	Y	9					303
							10	9									
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	343	1	4270	2	Y	17					320
							19	9									
02	5824	X	1360	-0-	-4464	-0-	35	1	1319	2	Y	5					325
							6	9									
03	6448	X	1369	-0-	-5079	-0-	5	1	1362	2	Y	2	60	1			267
							2	9									
04	6240	X	2278	-0-	-3962	-0-	16	1	2255	2	Y	6					273
							7	9									
05	4619	X	287	-0-	-4332	-0-	286	2	1	9	Y	1					274

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	7112	-0-		-2653	-0-	399 23	1 9	6690	2	Y	21					77
01	9393	X	6672	-0-		-2721	-0-	495 26	1 9	6151	2	Y	24					101
02	6412	X	2687	-0-		-3725	-0-	70 11	1 9	2606	2	Y	10					111
03	13446	X	13446	-0-		-0-	-0-	46 61	1 9	13339	2	Y	55	161	1			5
04	10122	X	10122	-0-		-0-	-0-	71 28	1 9	10023	2	Y	25					30
*05	9476	X	9476	-0-		-0-	-0-	12 25	1 9	9439	2	Y	23					53

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2053	-0-		-737	-0-	115 7	1 9	1931	2	Y	6					79
01	2790	X	826	-0-		-1964	-0-	61 3	1 9	762	2	Y	3					82
02	3668	X	299	-0-		-3369	-0-	8 1	1 9	290	2	Y	1					83
03	4061	X	2746	-0-		-1315	-0-	9 12	1 9	2725	2	Y	11	33	1			61
04	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	20 8	1 9	2834	2	Y	7					68
*05	3691	X	3691	-0-		-0-	-0-	5 10	1 9	3676	2	Y	9					77

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8873	X	8873	-0-		-0-	-0-	498 29	1 9	8346	2	Y	26					185
01	8370	X	1505	-0-		-6865	-0-	112 6	1 9	1387	2	Y	5					190
02	7560	X	5	-0-		-7555	-0-	5	2			Y	-0-					190
03	8370	X	9	-0-		-8361	-0-	9	2			Y	-0-					190
04	8580	X	1889	-0-		-6691	-0-	13 6	1 9	1870	2	Y	5					195
05	8866	X	-0-	-0-		-8866	-0-					Y	-0-					195

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					47

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)//CONT.// 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC //CONT.// 195986
LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					27
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	452	2	232	9	N	211	171	1			67
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	433	2			N	-0-					67
03	899	N	403	-0-	-496	-0-	403	2			N	-0-					67
04	660	N	402	-0-	-258	-0-	402	2			N	-0-					67
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1196	-0-	-1253	-0-	1196	2			Y	-0-					4
01	3441	X	873	-0-	-2568	-0-	873	2			Y	-0-					4
02	3108	X	119	-0-	-2989	-0-	119	2			Y	-0-					4
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			Y	-0-					4
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					4
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					1
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					1
04	T. A.		172	-0-	172	233	172	2			Y	-0-					1
05	T. A.		546	-0-	546	779	546	2			Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2768	2	12	9	N	11					262
01	3193	X	1869	-0-	-1324	-0-	1866	2	3	9	N	3					265
02	2884	X	1829	-0-	-1055	-0-	1829	2			N	-0-					265
03	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2887	2	29	9	N	26					291
04	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	2742	2	54	9	N	49	173	1			167
*05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2802	2	35	9	N	32					199

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

12	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					204
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					204
02	1064	N	171	-0-	-893	-0-	171	2			N	-0-					204
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					204
*04	1110	N	105	-0-	-1005	-0-	105	2			N	-0-					204
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					204

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	2	3	9	N	3					128
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					128
02	952	N	81	-0-	-871	-0-	81	2			N	-0-					128
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					128
*04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					128
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					128

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					156
04	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					156
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					156

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3505	-0-	-990	-0-	3480	2	25	9	N	23					218
01	4123	X	1945	-0-	-2178	-0-	1925	2	20	9	N	18					236
02	3444	X	2640	-0-	-804	-0-	2623	2	17	9	N	15					251
03	3813	X	2563	-0-	-1250	-0-	2562	2	1	9	N	1					252
04	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2519	2	11	9	N	10					262
05	3503	X	1775	-0-	-1728	-0-	1767	2	8	9	N	7					269

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					135
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					140
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					140
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					140
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					140
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					74
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					74
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					74
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					74
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					74
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					74

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					167
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					167
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					167
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					167
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					167
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6777	2	56	9	N	51					205
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6251	2	15	9	N	14					219
02	1540	X	1467	-0-	-73	-0-	1467	2			N	-0-					219
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					219
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					219
*05	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7939	2	59	9	N	54	168	1			105

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2	169	1			125
01	589	N	27	-0-	-562	-0-	27	2			N	-0-					125
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2	9	N	2					127
03	1240	N	147	-0-	-1093	-0-	147	2			N	-0-					127
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					127
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					127

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

12	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					80
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					80
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	22	2			N	-0-					80
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					80
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					80

LINN OPERATING, LLC 501480
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	436	1	2567	2	N	36					238
							40	9									
01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	358	1	2012	2	N	40	188	1			90
							44	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	353	1	2169	2	N	35					125
							39	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	404	1	2693	2	N	55					180
							61	9									
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	422	1	2608	2	N	40					220
							44	9									
*05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	387	1	2319	2	N	34	187	1			67
							37	9									

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3266	-0-	166	166	439 50	1 9	2777	2	N	45					130
01	2974	N	2808	-0-	-166	-0-	376 25	1 9	2407	2	N	23					153
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	355 35	1 9	2040	2	N	32					185
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	420 50	1 9	2474	2	N	45	185	1			45
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	426 36	1 9	2359	2	N	33					78
*05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	436 35	1 9	2288	2	N	32					110

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					200
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					200
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					200
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					200
*04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					200
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					200

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-					67
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					67
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-					67
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					67
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	145	1	386	2	N	-0-					67
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	177	1	1380	3	Y	-0-					3
01	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	160	1	1134	3	Y	-0-					3
02	1344	X	1256	-0-	-88	-0-	162	1	1094	3	Y	-0-					3
03	1488	X	688	-0-	-800	-0-	97	1	591	3	Y	-0-					3
04	1440	X	3	-0-	-1437	-0-	3	3			Y	-0-					3
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	270	1	2290	3	Y	1					4
							1	9									
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	286	1	2207	3	Y	-0-					4
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	273	1	2001	3	Y	-0-					4
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	307	1	2081	3	Y	-0-					4
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	311	1	2151	3	Y	-0-					4
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	240	1	1766	3	Y	27	29	1			2
							30	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	Y	-0-					1
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	14	1	468	3	N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	3	N	-0-					-0-
03	496	N	88	-0-	-408	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	N	-0-					-0-
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	249	1	2133	3	Y	1					4
							1	9									
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	261	1	2033	3	Y	-0-					4
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	265	1	1959	3	Y	-0-					4
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	263	1	1802	3	Y	-0-					4
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	237	1	1648	3	Y	-0-					4
05	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	156	1	1158	3	Y	17	20	1			1
							19	9									

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	318	-0-	-1542	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	728	N	468	-0-	-260	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	465	N	17	-0-	-448	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	759	-0-	-884	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3597	-0-	797	797	3597	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	742	-0-	-901	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	720	N	170	-0-	-550	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	808	-0-	-835	-0-	808	3			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1570	-0-	-445	-0-	164	1	1406	3	Y	-0-					3
01	1426	N	752	-0-	-674	-0-	85	1	667	3	Y	-0-					3
02	2296	N	808	-0-	-1488	-0-	96	1	712	3	Y	-0-					3
03	1581	N	149	-0-	-1432	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					3
04	720	N	99	-0-	-621	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					3
05	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	868	1	7379	3	Y	2					13
							2	9									
01	7998	X	7457	-0-	-541	-0-	853	1	6604	3	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	603	1	4431	3	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		7441	-0-	7441	12475	955	1	6486	3	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		8068	-0-	8068	20543	1019	1	7049	3	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		9806	-0-	9806	30349	1155	1	8509	3	Y	129	132	1			10
							142	9									

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	1327	1	11243	3	Y	4					20
							4	9									
01	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1222	1	9428	3	Y	-0-					20
02	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	1207	1	8848	3	Y	-0-					20
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	1199	1	8111	3	Y	-0-					20
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	1148	1	7924	3	Y	-0-					20
*05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	1314	1	9658	3	Y	147	156	1			11
							162	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					1
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

12	759	R	759	-0-	-0-	-0-	701	3	58	9	N	53	179	1			72
01	768	R	768	-0-	-0-	-0-	738	3	30	9	N	27					99
02	700	#	571	-0-	-129	-0-	570	3	1	9	N	1					100
03	828	R	828	-0-	-0-	-0-	819	3	9	9	N	8					108
04	750	#	986	-0-	236	-0-	829	3	157	9	N	143	175	1			76
05	775	#	709	-0-	-66	-0-	695	3	14	9	N	13					89

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - PLUGGED 03/29/18

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

12	372	S	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					25
01	403	S	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					25
02	548	S	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
03	582	S	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					25
04	270	S	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					25
05	527	S	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

12	155	S	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					19
01	435	S	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					19
02	112	S	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					19
03	145	S	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					19
04	240	S	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					19
*05	150	S	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

*06	1800	X	1288	-0-	-512	-0-	175	1	1113	2	N	-0-					34
*07	2015	X	1388	-0-	-627	-0-	89	1	1299	2	N	-0-					34
*08	2015	X	1205	-0-	-810	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					34
*09	1950	X	1125	-0-	-825	-0-	53	1	1072	2	N	-0-					34
*10	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	N	-0-					34
*11	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	N	-0-					34
*12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	92	1	1470	2	N	-0-					34
*01	1457	X	613	-0-	-844	-0-	16	1	597	2	N	-0-					34
*02	1512	N	1469	-0-	-43	-0-	66	1	1403	2	N	-0-					34
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1641	2	N	-0-					34
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1316	2	N	-0-					34
*05	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	94	1	1429	2	N	-0-					34

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	-0-			73
*07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	N	-0-			73
*08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	N	-0-			73
*09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-			73
*10	806	X	644	-0-	-162	-0-	26	1	618	2	N	-0-			73
*11	810	X	286	-0-	-524	-0-	14	1	272	2	N	-0-			73
*12	837	X	183	-0-	-654	-0-	11	1	172	2	N	-0-			73
*01	837	X	175	-0-	-662	-0-	5	1	170	2	N	-0-			73
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-			73
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-			73
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			73
*05	434	N	268	-0-	-166	-0-	17	1	251	2	N	-0-			73

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

*07	744	X	580	-0-	-164	-0-	37	1	539	2	N	4			175
							4	9							
*08	744	X	587	-0-	-157	-0-	44	1	543	2	N	-0-			175
*09	750	X	511	-0-	-239	-0-	24	1	487	2	N	-0-			175
*10	775	X	537	-0-	-238	-0-	22	1	515	2	N	-0-			175
*11	750	X	631	-0-	-119	-0-	32	1	599	2	N	-0-			175
*12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	N	-0-			175
*01	589	X	469	-0-	-120	-0-	12	1	457	2	N	-0-			175
*02	588	N	502	-0-	-86	-0-	22	1	480	2	N	-0-			175
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-			175
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-			175
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-			175

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

*06	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	239	1	1517	2	N	-0-			25
*07	2170	X	1701	-0-	-469	-0-	109	1	1592	2	N	-0-			25
*08	2170	X	1693	-0-	-477	-0-	126	1	1567	2	N	-0-			25
*09	2100	X	1524	-0-	-576	-0-	71	1	1453	2	N	-0-			25
*10	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	70	1	1604	2	N	-0-			25
*11	1770	X	1663	-0-	-107	-0-	83	1	1580	2	N	-0-			25
*12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	106	1	1697	2	N	-0-			25
*01	1705	X	1540	-0-	-165	-0-	40	1	1500	2	N	-0-			25
*02	1540	N	1462	-0-	-78	-0-	65	1	1397	2	N	-0-			25
*03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	N	-0-			25
*04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	N	-0-			25
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	2	N	-0-			25

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	475	1	3013	2	N	-0-			50
*07	2945	X	713	-0-	-2232	-0-	46	1	667	2	N	-0-			50
*08	2976	X	720	-0-	-2256	-0-	54	1	666	2	N	-0-			50
*09	3480	X	717	-0-	-2763	-0-	34	1	683	2	N	-0-			50
*10	3596	X	717	-0-	-2879	-0-	30	1	687	2	N	-0-			50
*11	3480	X	745	-0-	-2735	-0-	38	1	707	2	N	-0-			50
*12	744	X	721	-0-	-23	-0-	42	1	679	2	N	-0-			50
*01	744	X	668	-0-	-76	-0-	17	1	651	2	N	-0-			50
*02	700	X	677	-0-	-23	-0-	30	1	647	2	N	-0-			50
*03	775	X	730	-0-	-45	-0-	40	1	690	2	N	-0-			50
*04	750	X	645	-0-	-105	-0-	33	1	612	2	N	-0-			50
*05	744	X	655	-0-	-89	-0-	41	1	614	2	N	-0-			50

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	N	-0-			-0-
01	987	X	987	-0-	-0-	-0-	25	1	962	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	735	-0-	735	735	33	1	702	2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	925	-0-	925	1660	51	1	874	2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	817	-0-	817	2477	42	1	775	2	N	-0-			-0-
*05	3259	X	782	-0-	-2477	-0-	48	1	734	2	N	-0-			-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

12	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	176	1	2820	2	N	-0-			60
01	3193	X	2489	-0-	-704	-0-	65	1	2424	2	N	-0-			60
02	2884	X	2540	-0-	-344	-0-	114	1	2426	2	N	-0-			60
03	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	151	1	2625	2	N	-0-			60
04	2910	X	2532	-0-	-378	-0-	130	1	2402	2	N	-0-			60
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	164	1	2476	2	N	-0-			60

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

12	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	65	1	1046	2	N	-0-			77
01	1147	X	1123	-0-	-24	-0-	29	1	1094	2	N	-0-			77
02	1148	X	1136	-0-	-12	-0-	51	1	1085	2	N	-0-			77
03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-			77
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	N	-0-			77
*05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	2	N	-0-			77

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	197	1	1248	2	N	-0-			8
*07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	96	1	1394	2	N	-0-			8
*08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	112	1	1390	2	N	-0-			8
*09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	N	-0-			8
*10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	N	-0-			8
*11	1440	X	1394	-0-	-46	-0-	70	1	1324	2	N	-0-			8
*12	1519	X	1420	-0-	-99	-0-	83	1	1337	2	N	-0-			8
*01	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	34	1	1281	2	N	-0-			8
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	2	N	-0-			8
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	N	-0-			8
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	2	N	-0-			8
*05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	87	1	1316	2	N	-0-			8

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	N	-0-			67
01	930	X	693	-0-	-237	-0-	18	1	675	2	N	-0-			67
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	37	1	793	2	N	-0-			67
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-			67
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	N	-0-			67
*05	3100	N	12469	-0-	9369	9369	77	1	1169	2	N	-0-			67

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3060	X	1975	-0-	-1085	-0-	269	1	1705	2	N	1			22
							1	9							
*07	3596	X	2287	-0-	-1309	-0-	146	1	2140	2	N	1			23
							1	9							
*08	3596	X	2165	-0-	-1431	-0-	161	1	2002	2	N	2			25
							2	9							
*09	3480	X	1737	-0-	-1743	-0-	82	1	1655	2	N	-0-			25
*10	2294	X	1801	-0-	-493	-0-	75	1	1726	2	N	-0-			25
*11	2220	X	1718	-0-	-502	-0-	86	1	1632	2	N	-0-			25
*12	2294	X	1661	-0-	-633	-0-	98	1	1563	2	N	-0-			25
*01	2170	X	1644	-0-	-526	-0-	43	1	1601	2	N	-0-			25
*02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1628	2	N	-0-			25
*03	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	N	-0-			25
*04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	105	1	1936	2	N	-0-			25
*05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	125	1	1885	2	N	-0-			25

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1336	-0-	-524	-0-	79	1	1257	2	N	-0-			5
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	N	-0-			5
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	54	1	1133	2	N	-0-			5
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	119	1	2064	2	N	-0-			5
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	92	1	1693	2	N	-0-			5
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	114	1	1728	2	N	-0-			5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2 EXT		357	-0-	357	357	9	1	348	2	N	-0-					171
02	14B2 EXT		12	-0-	12	369	1	1	11	2	N	-0-					171
03	369	X	-0-	-0-	-369	-0-					N	-0-					171
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					171

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

12	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	249	1	3998	2	N	-0-					48
01	4650	X	1748	-0-	-2902	-0-	45	1	1703	2	N	-0-					48
02	4144	X	3030	-0-	-1114	-0-	136	1	2894	2	N	-0-					48
03	4464	X	4149	-0-	-315	-0-	226	1	3923	2	N	-0-					48
04	4200	X	3665	-0-	-535	-0-	188	1	3469	2	N	7					55
							8	9									
05	4247	X	3830	-0-	-417	-0-	237	1	3587	2	N	5					60
							6	9									

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

*06	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	222	1	1410	2	N	-0-					107
*07	2821	X	1818	-0-	-1003	-0-	117	1	1701	2	N	-0-					107
*08	2821	X	1882	-0-	-939	-0-	140	1	1742	2	N	-0-					107
*09	2730	X	1742	-0-	-988	-0-	82	1	1660	2	N	-0-					107
*10	1829	X	1706	-0-	-123	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					107
*11	1830	X	1521	-0-	-309	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					107
*12	1891	X	1735	-0-	-156	-0-	102	1	1633	2	N	-0-					107
*01	1891	X	875	-0-	-1016	-0-	23	1	852	2	N	-0-					107
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	77	1	1648	2	N	-0-					107
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	2	N	-0-					107
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	76	1	1409	2	N	-0-					107
*05	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	99	1	1498	2	N	-0-					107

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	2	N	-0-					26
01	1674	X	804	-0-	-870	-0-	21	1	783	2	N	-0-					26
02	1456	N	1274	-0-	-182	-0-	57	1	1217	2	N	-0-					26
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	77	1	1342	2	N	-0-					26
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	-0-					26
05	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	88	1	1328	2	N	-0-					26

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3603	-0-	-768	-0-	212	1	3391	2	N	-0-					130
01	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	105	1	3948	2	N	-0-					130
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	157	1	3350	2	N	-0-					130
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	166	1	2890	2	N	-0-					130
04	3930	X	3074	-0-	-856	-0-	158	1	2908	2	N	7					137
							8	9									
05	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	241	1	3640	2	N	13					150
							14	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

12	3100	X	1651	-0-	-1449	-0-	97	1	1554	2	N	-0-					35
01	3038	X	462	-0-	-2576	-0-	12	1	450	2	N	-0-					35
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	156	1	3332	2	N	-0-					35
03	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	142	1	2469	2	N	-0-					35
04	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	126	1	2306	2	N	-0-					35
05	3875	X	2686	-0-	-1189	-0-	167	1	2519	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

*06	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	241	1	1532	2	N	-0-					42
*07	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	112	1	1633	2	N	-0-					42
*08	1953	X	1693	-0-	-260	-0-	126	1	1567	2	N	-0-					42
*09	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	74	1	1514	2	N	-0-					42
*10	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	70	1	1611	2	N	-0-					42
*11	1770	X	1649	-0-	-121	-0-	83	1	1566	2	N	-0-					42
*12	1736	X	1694	-0-	-42	-0-	100	1	1594	2	N	-0-					42
*01	1705	X	1606	-0-	-99	-0-	42	1	1564	2	N	-0-					42
*02	1540	N	1512	-0-	-28	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					42
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	88	1	1522	2	N	-0-					42
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	2	N	-0-					42
*05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	99	1	1500	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	333	1	2115	2	N	3			141
							3	9							
*07	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	133	1	1952	2	N	3			144
							3	9							
*08	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	161	1	1988	2	N	-0-			144
*09	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	94	1	1898	2	N	-0-			144
*10	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	100	1	2286	2	N	-0-			144
*11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	116	1	2189	2	N	-0-			144
*12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	154	1	2472	2	N	-0-			144
*01	2387	X	2062	-0-	-325	-0-	54	1	2008	2	N	-0-			144
*02	2156	N	2055	-0-	-101	-0-	92	1	1963	2	N	-0-			144
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	118	1	2063	2	N	-0-			144
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	108	1	1994	2	N	-0-			144
*05	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	130	1	1970	2	N	-0-			144

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

12	2511	X	709	-0-	-1802	-0-	41	1	668	2	N	-0-			77
01	2511	X	45	-0-	-2466	-0-	1	1	44	2	N	-0-			77
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-			77
03	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	104	1	1820	2	N	-0-			77
04	2370	X	1441	-0-	-929	-0-	74	1	1367	2	N	-0-			77
05	2542	X	690	-0-	-1852	-0-	43	1	647	2	N	-0-			77

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

12	7657	X	4745	-0-	-2912	-0-	276	1	4469	2	N	-0-			95
01	7657	X	3795	-0-	-3862	-0-	100	1	3695	2	N	-0-			95
02	5068	X	3886	-0-	-1182	-0-	172	1	3714	2	N	-0-			95
03	4774	X	4721	-0-	-53	-0-	260	1	4461	2	N	-0-			95
04	4620	X	4472	-0-	-148	-0-	230	1	4242	2	N	-0-			95
05	4743	X	4661	-0-	-82	-0-	285	1	4376	2	N	-0-			95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

12	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	161	1	2578	2	N	-0-			53
01	2852	X	1980	-0-	-872	-0-	51	1	1929	2	N	-0-			53
02	2576	X	2124	-0-	-452	-0-	95	1	2029	2	N	-0-			53
03	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	137	1	2379	2	N	-0-			53
04	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	118	1	2184	2	N	-0-			53
05	2728	X	2409	-0-	-319	-0-	149	1	2260	2	N	-0-			53

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

12	465	X	160	-0-	-305	-0-	10	1	150	2	N	-0-			37
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			37
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			37
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			37
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			37
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			37

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

12	2418	X	2211	-0-	-207	-0-	130	1	2081	2	N	-0-			67
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	72	1	2712	2	N	-0-			67
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	115	1	2452	2	N	-0-			67
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	165	1	2863	2	N	-0-			67
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	154	1	2831	2	N	-0-			67
*05	3100	N	3182	-0-	82	82	198	1	2984	2	N	-0-			67

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	81630	X	50448	-0-	-31182	-0-	6816	1	43252	2	N	345	363	1			324
							380	9									
*07	73997	X	43689	-0-	-30308	-0-	2777	1	40556	2	N	324	548	1			100
							356	9									
*08	68262	X	39411	-0-	-28851	-0-	2912	1	36171	2	N	298	183	1			215
							328	9									
*09	66060	X	37556	-0-	-28504	-0-	1751	1	35499	2	N	278	366	1			127
							306	9									
*10	54498	X	36825	-0-	-17673	-0-	1524	1	35018	2	N	257	184	1			200
							283	9									
*11	50460	X	38138	-0-	-12322	-0-	1909	1	35962	2	N	243	186	1			257
							267	9									
*12	43679	X	40241	-0-	-3438	-0-	2347	1	37622	2	N	247	182	1			322
							272	9									
*01	39401	X	36168	-0-	-3233	-0-	932	1	34952	2	N	258	186	1			394
							284	9									
*02	35588	X	32277	-0-	-3311	-0-	1439	1	30731	2	N	97	369	1			122
							107	9									
*03	39401	X	35622	-0-	-3779	-0-	1937	1	33663	2	N	20					142
							22	9									
*04	39030	X	32960	-0-	-6070	-0-	1686	1	31078	2	N	178	185	1			135
							196	9									
05	40331	X	32747	-0-	-7584	-0-	2021	1	30569	2	N	143	185	1			93
							157	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	831	2	84	9	N	76	144	1			25
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	N	5					30
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					33
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					37
04	390	N	942	-0-	552	-0-	941	2	1	9	N	1					38
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					45

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					40
01	806	N	433	-0-	-373	-0-	433	2			N	-0-					40
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					40
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3					43
04	420	N	1834	-0-	1414	-0-	1832	2	2	9	N	2					45
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1683	2	54	9	N	49	81	1			13

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 #	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					93
01	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					93
02	336 #	50	-0-	-286	-0-	50	2			N	-0-					93
03	372 #	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-					93
04	360 #	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-					93
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550 #	1325	-0-	-225	-0-	1315	3	10	9	Y	9					40
01	1550 #	112	-0-	-1438	-0-	108	3	4	9	Y	4					44
02	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	1993	3	42	9	Y	38	52	1			30
03	1550 #	1260	-0-	-290	-0-	1242	3	18	9	Y	16					46
04	1470 #	1670	-0-	200	-0-	1638	3	32	9	Y	29	53	1			22
*05	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	1982	3	43	9	Y	39					61

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					84
01	279 #	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					84
02	280 #	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-					84
03	310 #	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					84
04	300 #	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-					84
05	186 #	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					84

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					28
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					28
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					28
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					28
04	390	N	526	-0-	136	-0-	526	3			N	-0-					28
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1061	3	55	9	N	50					204
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	N	4					208
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	901	3	152	9	N	138	181	1			165
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1105	3	47	9	N	43					208
04	1050	N	1101	-0-	51	-0-	1024	3	77	9	N	70	182	1			96
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	982	3	28	9	N	25					121

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	69	3	46	9	N	42					96
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	99	3	47	9	N	43					139
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	89	3	35	9	N	32					171
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	156	3	109	9	N	99	159	1			111
04	150	N	159	-0-	9	-0-	131	3	28	9	N	25					136
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	75	3	90	9	N	82	163	1			55

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	3	17	9	N	15					91
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					94
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	178	3	7	9	N	6					100
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	188	3	7	9	N	6					106
04	180	N	197	-0-	17	-0-	188	3	9	9	N	8					114
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	144	3	6	9	N	5					119

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000	N	1118	-0-	-1882	1629	1060	3	58	9	Y	53					152
01	2726	N	1097	-0-	-1629	-0-	1060	3	37	9	Y	34	80	1			106
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1112	3	68	9	Y	62	77	1			91
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	3	62	9	Y	56	77	1			70
04	750	N	1326	-0-	576	-0-	1294	3	32	9	Y	29					99
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1560	3	30	9	Y	27					126

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1051	3	72	9	N	65					142
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1048	3	47	9	N	43	98	1			87
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	922	3	83	9	N	75	94	1			68
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1006	3	75	9	N	68	94	1			42
04	600	N	1011	-0-	411	-0-	972	3	39	9	N	35					77
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1119	3	37	9	N	34					111

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					60
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	636	2	36	9	N	33					93
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	486	2	20	9	N	18					111
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	N	15					126
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	577	2	9	9	N	8					134
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	512	2	18	9	N	16					150

JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	N	-0-					-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					22
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					22
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					114
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	N	1					115
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					115
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					115
04	540	N	737	-0-	197	-0-	737	3			N	-0-					115
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

12	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					96
01	527	N	210	-0-	-317	-0-	210	3			N	-0-					96
02	476	N	66	-0-	-410	-0-	66	3			N	-0-					96
03	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					96
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					96
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					56
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					56
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					56
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					56

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	196	2	7	9	N	6					27
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					27
*02	196	#	187	-0-	-9	-0-	184	2	3	9	N	3					30
*03	217	#	209	-0-	-8	-0-	200	2	9	9	N	8					38
*04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	211	2	253	9	N	230					268
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	225	2	8	9	N	7					275

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	N	13					102
01	1147	#	1005	-0-	-142	-0-	999	2	6	9	N	5					107
02	1036	#	907	-0-	-129	-0-	899	2	8	9	N	7					114
03	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					114
*04	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1178	2	23	9	N	21					135
05	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					135

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					286
01	5425	X	4964	-0-	-461	-0-	4958	2	6	9	N	5					291
02	4900	X	4520	-0-	-380	-0-	4519	2	1	9	N	1					292
03	5425	X	3660	-0-	-1765	-0-	3654	2	6	9	N	5					297
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5030	2	4	9	N	4					301
05	4991	X	4844	-0-	-147	-0-	4842	2	2	9	N	2	189	1			114

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF. 11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2423	N	2067	-0-	-356	-0-	2038	2	29	9	N	26	189	1			64
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2711	2	43	9	N	39					103
02	1960	X	1545	-0-	-415	-0-	1509	2	36	9	N	33					136
03	2170	X	994	-0-	-1176	-0-	893	2	101	9	N	92	189	1			39
04	2100	X	1658	-0-	-442	-0-	1640	2	18	9	N	16					55
05	2170	X	807	-0-	-1363	-0-	797	2	10	9	N	9					64

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					65
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2916	2	43	9	N	39					228
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3176	2	14	9	N	13					241
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2830	2	20	9	N	18	194	1			65
03	2759	X	2534	-0-	-225	-0-	2360	2	174	9	N	158	188	1			35
04	2670	X	1588	-0-	-1082	-0-	1574	2	14	9	N	13					48
05	2759	X	1780	-0-	-979	-0-	1589	2	191	9	N	174	187	1			35

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3460	2	36	9	N	33	190	1			89
01	4929	X	1888	-0-	-3041	-0-	1871	2	17	9	N	15					104
02	4452	X	3397	-0-	-1055	-0-	3338	2	59	9	N	54					158
03	4929	X	1856	-0-	-3073	-0-	1778	2	78	9	N	71	188	1			41
04	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	3881	2	26	9	N	24					65
*05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5584	2	178	9	N	162	183	1			44

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	4499	2	39	9	N	35					209
01	5859	X	5006	-0-	-853	-0-	4973	2	33	9	N	30					239
02	5292	X	3977	-0-	-1315	-0-	3957	2	20	9	N	18					257
03	5859	X	2248	-0-	-3611	-0-	2237	2	11	9	N	10					267
04	5130	X	4152	-0-	-978	-0-	4141	2	11	9	N	10					277
05	4991	X	3030	-0-	-1961	-0-	3019	2	11	9	N	10	178	1			109

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3507	2	138	9	N	125					282
01	3627	X	2586	-0-	-1041	-0-	2476	2	110	9	N	100	192	1			190
02	3612	X	1819	-0-	-1793	-0-	1731	2	88	9	N	80					270
03	3999	X	2796	-0-	-1203	-0-	2642	2	154	9	N	140	192	1			218
04	3870	X	3296	-0-	-574	-0-	3164	2	132	9	N	120	190	1			148
*05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3760	2	143	9	N	130	188	1			90

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					83
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					90
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	N	3					93
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4					97
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	2	22	9	N	20					117
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	75	2	55	9	N	50					167

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	3404	2	83	9	N	75					230
01	4340	X	3073	-0-	-1267	-0-	2961	2	112	9	N	102	192	1			140
02	3920	X	3099	-0-	-821	-0-	3011	2	88	9	N	80					220
03	4340	X	3429	-0-	-911	-0-	3311	2	118	9	N	107	189	1			138
04	3600	X	3750	-0-	150	-0-	3627	2	123	9	N	112					250
05	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	3104	2	78	9	N	71	188	1			133

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	2628	2	28	9	N	25					167
01	2814	R	2814	-0-	-0-	-0-	2779	2	35	9	N	32	180	1			19
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	2	15	9	N	14					33
03	3100	N	3350	-0-	250	250	3318	2	32	9	N	29					62
*04	3000	N	2855	-0-	-145	105	2826	2	29	9	N	26					88
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					88

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					14
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					14
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	1	1	3	9	N	3					17
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					17
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					19
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	136	-0-	136	136	67	1	69	2	Y	-0-					12
03	14B2	EXT	114	-0-	114	250	70	1	44	2	Y	-0-					12
04	14B	DENY	134	-0-	134	384	125	1	9	2	Y	-0-					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3220	-0-	120	120	3071	2	149	9	N	135	192	1			45
01	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	167	190	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					29
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	20					49
*04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	6					55
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	20					75

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	178	2	17	9	N	15					57
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	213	2	17	9	N	15					72
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	286	2	19	9	N	17					89
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	279	2	17	9	N	15					104
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	2	17	9	N	15					119
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					119

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					44
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					44
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					44
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					44
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					45
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					45
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					45
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					45
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					51
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	1141	2	11	9	N	10					141
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2030	2	20	9	N	18					159
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10					169
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	N	2					171
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	N	2					173
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					173

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1353	2	17	9	N	15					82
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1101	2	21	9	N	19					101
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	N	20					121
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1291	2	15	9	N	14					135
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1337	2	17	9	N	15					150
05	1829	N	1326	-0-	-503	-0-	1298	2	28	9	N	25					175

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	201	-0-	-698	-0-	1	2	200	9	N	182	158	1			149
01	868	N	45	-0-	-823	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			149
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5					154
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	286	2	11	9	N	10					164
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					165
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	383	2	41	9	N	37					202

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	195	-0-	-1014	-0-	184	2	11	9	N	10					78
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					78
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					101
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2031	2	31	9	N	28					129
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2241	2	31	9	N	28	111	1			46
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2427	2	35	9	N	32					78

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3019	N	2275	-0-	-744	-0-	206	1	2052	3	N	15					90
							17	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	11	53	1			48
							12	9									
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	155	1	1371	3	N	10					58
							11	9									
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	171	1	1679	3	N	10					68
							11	9									
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1784	3	N	9					77
							10	9									
05	1612	X	1255	-0-	-357	-0-	115	1	1131	3	N	8					85
							9	9									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	468	-0-	-276	-0-	42	1	417	3	N	8	67	1			45
							9	9									
01	651	N	384	-0-	-267	-0-	37	1	347	3	N	-0-					45
02	1092	N	408	-0-	-684	-0-	41	1	367	3	N	-0-					45
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	696	3	N	77					122
							85	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	604	3	N	17	40	1	2	8	97
							19	9									
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	539	3	N	42	67	1			72
							46	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	81	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	124	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1544	2	Y	11	11	1			3
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1436	2	Y	8	8	1			3
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28 23	1 9	1428	2	Y	21	19	1			5
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1701	2	Y	17	18	1			4
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	199 4	1 9	1371	2	Y	4	5	1			3
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					3

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					120
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					120
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					120
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					120
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					120
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					120

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	31	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	31	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	28	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	31	1	2385	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1459	-0-	-1241	-0-	30	1	1429	2	N	-0-					-0-
*05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

12		14B2 EXT	299	-0-	299	302	299	2			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	277	-0-	277	579	277	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	327	-0-	327	906	327	2			Y	-0-					-0-
03	1307	X	401	-0-	-906	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	16	1	1466	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	16	1	1421	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	14	1	1317	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	16	1	1514	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	159	1	1164	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	162	244	1			126
01	3038	X	1558	-0-	-1480	-0-	1409	2	149	9	Y	135	239	1			22
02	2744	X	1676	-0-	-1068	-0-	1540	2	136	9	Y	124					146
03	3007	X	1312	-0-	-1695	-0-	1155	2	157	9	Y	143	241	1			48
04	2340	X	1644	-0-	-696	-0-	176	1	1381	2	Y	79					127
							87	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					127

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2220	2	308	9	Y	280	174	1			264
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1084	2	151	9	Y	137	284	1			117
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	994	2	191	9	Y	174	249	1			42
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1945	2	239	9	Y	217	114	1			145
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	Y	190	208	1			127
							209	9									
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					127

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	2	19	9	Y	17	17	1			5
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2406	2	15	9	Y	14	13	1			6
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	Y	8	12	1			2
03	2387	N	2088	-0-	-299	-0-	2082	2	6	9	Y	5	6	1			1
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	188	1	1442	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	87	-0-	87	108	87	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	166	-0-	166	274	166	2			Y	-0-					-0-
03	401	X	127	-0-	-274	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	361	-0-	-104	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					1
01	T. A.		85	-0-	85	161	85	2			Y	-0-					1
02	T. A.		68	-0-	68	229	68	2			Y	-0-					1
03	438	X	209	-0-	-229	-0-	209	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		890	-0-	890	890	217	1	671	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	5352	X	4462	-0-	-890	-0-	1150	1	3266	2	Y	42	30	1			12
							46	9									
02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	485	1	1177	2	Y	121	116	1			17
							133	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	514	1	1079	2	Y	83	70	1			30
							91	9									
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	450	1	1317	2	Y	49	48	1			31
							54	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					31

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1567	-0-	1567	1567	316	1	1242	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
01	3551	X	1984	-0-	-1567	-0-	470	1	1499	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	407	1	1157	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	523	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	474	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	16	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	16	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	14	1	2491	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	16	1	2603	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	299	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2345	-0-	2345	2345	541 51	1 9	1753	2	Y	46					57
01	2678	X	333	-0-	-2345	-0-	97	1	236	2	Y	-0-	51	1			6
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	423	1	1023	2	Y	-0-					6
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	374	1	782	2	Y	-0-					6
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	192 11	1 9	536	2	Y	10					16
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					16

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	1314	-0-	-1631	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	155	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1367	-0-	1367	1367	328	1	1039	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	3449	X	2082	-0-	-1367	-0-	552	1	1530	2	Y	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	622	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	849	1	1785	2	Y	-0-					-0-
*04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	707	1	2075	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16	1	1312	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	14	1	989	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1333	N	932	-0-	-401	-0-	16	1	915	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	184	1	1371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	16	1	3604	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	3379	X	3017	-0-	-362	-0-	16	1	2989	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
02	3052	X	2783	-0-	-269	-0-	14	1	2761	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	3379	X	1021	-0-	-2358	-0-	16	1	995	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3270	X	1754	-0-	-1516	-0-	193	1	1321	2	Y	218	75	1			145
							240	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					145

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	15	1	2409	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
01	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	15	1	2493	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	13	1	2088	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
03	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	13	1	2100	2	Y	40	32	1			9
							44	9									
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	233	1	1657	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	16	1	4775	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3458	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	14	1	3428	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	16	1	4385	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	460	1	3488	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2993	-0-	-107	42	16	1	2977	2	Y	-0-					-0-
01	3037	N	2995	-0-	-42	-0-	16	1	2976	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2511	X	2025	-0-	-486	-0-	16	1	2009	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2421	-0-	-9	-0-	292	1	2126	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	31	1	1652	2	Y	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	31	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	181	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	16	1	2317	2	Y	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	16	1	2396	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	14	1	2224	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	16	1	2090	2	Y	-0-					-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	165	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	31	1	4721	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	31	1	4444	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
02	3388	X	3183	-0-	-205	-0-	28	1	3145	2	Y	9	14	1			2
							10	9									
03	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	31	1	3855	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	407	1	3054	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1964	-0-	-702	-0-	16	1	1937	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	2356	X	1080	-0-	-1276	-0-	16	1	1062	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	1820	X	940	-0-	-880	-0-	13	1	926	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2015	X	721	-0-	-1294	-0-	15	1	695	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	1890	X	674	-0-	-1216	-0-	98	1	573	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2549	-0-	2549	4942	584	1	1965	2	Y	-0-					67
01	T. A.		1810	-0-	1810	6752	434	1	1251	2	Y	114	59	1			122
							125	9									
02	T. A.		1103	-0-	1103	7855	314	1	776	2	Y	12					134
							13	9									
03	8612	X	757	-0-	-7855	-0-	243	1	514	2	Y	-0-					134
*04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	429	1	1307	2	Y	10					144
							11	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					144

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		199	-0-	199	199	53	1	132	2	Y	13					24
							14	9									
01	T. A.		683	-0-	683	882	183	1	499	2	Y	1	22	1			3
							1	9									
02	T. A.		453	-0-	453	1335	136	1	317	2	Y	-0-					3
03	1885	X	550	-0-	-1335	-0-	179	1	371	2	Y	-0-					3
*04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	138	1	393	2	Y	10					13
							11	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		585	-0-	585	585	143	1	442	2	Y	-0-					13
01	1098	X	513	-0-	-585	-0-	140	1	373	2	Y	-0-	12	1			1
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	Y	-0-					1
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	154	1	315	2	Y	-0-					1
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	152	1	439	2	Y	10					11
							11	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	31	1	5076	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	31	1	4821	2	Y	28	22	1			12
							31	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	28	1	4133	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
03	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	31	1	4211	2	Y	23	21	1			5
							25	9									
04	4380	X	3557	-0-	-823	-0-	416	1	3131	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3026	N	2343	-0-	-683	-0-	16	1	2318	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
01	2449	X	2155	-0-	-294	-0-	16	1	2131	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	14	1	2194	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
*04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	326	1	2396	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	16	1	5388	2	Y	35	35	1			10
							39	9									
01	5301	X	4741	-0-	-560	-0-	16	1	4691	2	Y	31	28	1			13
							34	9									
02	4788	X	3948	-0-	-840	-0-	14	1	3915	2	Y	17	26	1			4
							19	9									
03	5301	X	4446	-0-	-855	-0-	16	1	4377	2	Y	48	41	1			11
							53	9									
04	5130	X	2599	-0-	-2531	-0-	311	1	2275	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	16	1	3331	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	14	1	2941	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	16	1	3176	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	341	1	2522	2	Y	9	4	1			6
							10	9									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
*04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	282	1	2045	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	16	1	3876	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	16	1	5096	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	14	1	4996	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	15	1	5279	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
*04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	523	1	4115	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2796	-0-	-304	1650	16	1	2771	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	3100	N	2618	-0-	-482	1168	16	1	2591	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
02	2800	N	2059	-0-	-741	427	14	1	2035	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	2647	N	2220	-0-	-427	-0-	16	1	2191	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	242	1	1719	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		461	-0-	461	461	99	1	362	2	Y	-0-					6
01	T. A.		641	-0-	641	1102	155	1	486	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	1300	X	198	-0-	-1102	-0-	59	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	154	1	360	2	Y	7					7
							8	9									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	198	1	668	2	Y	17					41
							19	9									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					41

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	31	1	4207	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	31	1	4408	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	28	1	3837	2	Y	18	25	1			4
							20	9									
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	31	1	4274	2	Y	37	33	1			8
							41	9									
04	4140	X	3713	-0-	-427	-0-	431	1	3249	2	Y	30	18	1			20
							33	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					20

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	31	1	1574	2	Y	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	28	1	1437	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	192	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3084	-0-	-16	1000	915	1	2160	2	Y	8					22
							9	9									
01	4337	X	3337	-0-	-1000	-0-	1013	1	2318	2	Y	5					27
							6	9									
02	2688	X	2676	-0-	-12	-0-	721	1	1952	2	Y	3	21	1			9
							3	9									
03	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	806	1	1924	2	Y	6					15
							7	9									
04	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	864	1	2380	2	Y	13	18	1			14
							14	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					14

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3135	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	31	1	3451	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	28	1	2913	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	31	1	2953	2	Y	-0-					-0-
*04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	346	1	2564	2	Y	1					1
							1	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	859	1	2027	2	Y	8					22
							9	9									
01	2760	X	2702	-0-	-58	-0-	824	1	1877	2	Y	1					23
							1	9									
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	811	1	2199	2	Y	-0-	17	1			6
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1014	1	2429	2	Y	2					8
							2	9									
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	847	1	2333	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2643	-0-	2643	2643	512	1	2131	2	Y	-0-					6
01	5907	X	3264	-0-	-2643	-0-	678	1	2309	2	Y	252	170	1			88
							277	9									
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	709	1	2155	2	Y	5					93
							6	9									
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	806	1	2027	2	Y	7					100
							8	9									
*04	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	641	1	2288	2	Y	-0-					88
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					88

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8148	-0-	8148	8148	1553	1	6595	2	Y	-0-					6
01	12544	X	4396	-0-	-8148	-0-	992	1	3404	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	832	1	2537	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	2639	-0-	-5514	-0-	749	1	1882	2	Y	7					7
							8	9									
04	7890	X	5408	-0-	-2482	-0-	1171	1	4223	2	Y	13					31
							14	9									
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					31

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4189	-0-	4189	4189	838	1	3351	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	6683	X	2494	-0-	-4189	-0-	585	1	1880	2	Y	26	19	1			7
							29	9									
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	769	1	2224	2	Y	10	16	1			1
							11	9									
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4050	X	456	-0-	-3594	-0-	107	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		387	-0-	387	387	99	1	288	2	Y	-0-					11
01	1438	X	1051	-0-	-387	-0-	275	1	776	2	Y	-0-	10	1			1
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	259	1	635	2	Y	-0-					1
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	272	1	580	2	Y	-0-					1
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	241	1	714	2	Y	10					11
							11	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					11

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1248	-0-	1248	1248	292	1	956	2	Y	-0-					11
01	2219	X	971	-0-	-1248	-0-	255	1	716	2	Y	-0-	10	1			1
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	136	1	315	2	Y	-0-					1
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	308	1	660	2	Y	-0-					1
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	291	1	871	2	Y	10					11
							11	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					11

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	287	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5480	-0-	-441	-0-	31	1	5420	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
01	5890	X	5472	-0-	-418	-0-	31	1	5415	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
02	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	28	1	4913	2	Y	15	21	1			4
							17	9									
03	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	31	1	5376	2	Y	28	25	1			7
							31	9									
04	5310	X	4725	-0-	-585	-0-	544	1	4166	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					10

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	231	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	31	1	5133	2	Y	24	34	1			30
							26	9									
01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	31	1	4904	2	Y	27	42	1			15
							30	9									
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	28	1	4475	2	Y	26	31	1			10
							29	9									
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	31	1	4855	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
*04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	1074	1	3783	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					15

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	31	1	3162	2	Y	21	21	1			25
							23	9									
01	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	31	1	2939	2	Y	20	34	1			11
							22	9									
02	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	28	1	2796	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
03	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	31	1	3062	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
04	3150	X	3107	-0-	-43	-0-	724	1	2361	2	Y	20	18	1			13
							22	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					13

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	2	Y	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	2	Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	14	1	2144	2	Y	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2413	2	Y	-0-					-0-
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	266	1	1916	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	14	1	1569	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	3100	N	3803	-0-	703	703	16	1	3630	2	Y	143	68	1			81
							157	9									
02	2800	N	4615	-0-	1815	2518	14	1	4454	2	Y	134	164	1			51
							147	9									
03	3100	N	4314	-0-	1214	3732	16	1	4222	2	Y	69	79	1			41
							76	9									
*04	3000	N	2140	-0-	-860	2872	353	1	1776	2	Y	10	45	1			6
							11	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	1074					Y	NO RPT					6

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	16	1	4211	2	Y	15	21	1			4
							17	9									
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	16	1	4343	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	14	1	3536	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	16	1	3750	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	380	1	2839	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	16	1	3170	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	16	1	2992	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	1653	-0-	-1399	-0-	14	1	1639	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	492	-0-	-2887	-0-	8	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2933	-0-	-277	-0-	344	1	2589	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	31	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	31	1	2539	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	31	1	2390	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	31	1	2524	2	Y	40	35	1			9
							44	9									
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	238	1	1689	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					9

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	31	1	3833	2	Y	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	31	1	3949	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3443	-0-	-85	-0-	28	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	31	1	3583	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3092	-0-	-658	-0-	366	1	2726	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					-0-
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	455	1	836	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					8

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	31	1	2612	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	31	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	28	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	31	1	2535	2	Y	-0-					-0-
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	285	1	2067	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	31	1	3025	2	Y	15	20	1			4
							17	9									
01	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	31	1	3075	2	Y	22	17	1			9
							24	9									
02	3080	X	2516	-0-	-564	-0-	28	1	2478	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
03	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	31	1	2886	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3090	X	2427	-0-	-663	-0-	293	1	2134	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	16	1	3643	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
01	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	16	1	3185	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	3108	X	3085	-0-	-23	-0-	14	1	3061	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	16	1	3593	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	3420	X	2837	-0-	-583	-0-	338	1	2499	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	31	1	3391	2	Y	33	34	1			39
							36	9									
01	3627	X	2903	-0-	-724	-0-	31	1	2844	2	Y	25	50	1			14
							28	9									
02	3276	X	2925	-0-	-351	-0-	28	1	2886	2	Y	10	20	1			4
							11	9									
03	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	31	1	3127	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	3360	X	2995	-0-	-365	-0-	797	1	2197	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	16	1	2281	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	16	1	2151	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	14	1	1800	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	16	1	1935	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	228	1	1602	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					7

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	16	1	6162	2	Y	86	182	1			75
							95	9									
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	16	1	4651	2	Y	61					136
							67	9									
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	14	1	3665	2	Y	72					208
							79	9									
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	16	1	4263	2	Y	37	179	1			66
							41	9									
*04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	432	1	3500	2	Y	59					125
							65	9									
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					125

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1485	-0-	1485	1810	16	1	1457	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	T. A.		733	-0-	733	2543	16	1	703	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
02	T. A.		183	-0-	183	2726	2	1	179	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
03	2832	X	106	-0-	-2726	-0-	2	1	100	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	16	1	727	2	Y	60	69	1			17
							66	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	16	1	1316	2	Y	58	51	1			24
							64	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	22	41	1			5
							24	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	16	1	1656	2	Y	69	58	1			16
							76	9									
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	170	1	1258	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	16	1	3216	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	16	1	3676	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	3304	X	2562	-0-	-742	-0-	14	1	2542	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03	3627	X	2821	-0-	-806	-0-	16	1	2791	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
04	3330	X	2488	-0-	-842	-0-	286	1	2199	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2373	-0-	-2153	-0-	16	1	2230	2	Y	115	133	1			32
							127	9									
01	3844	X	2385	-0-	-1459	-0-	16	1	2246	2	Y	112	97	1			47
							123	9									
02	3444	X	2091	-0-	-1353	-0-	14	1	2031	2	Y	42	79	1			10
							46	9									
03	3720	X	2352	-0-	-1368	-0-	16	1	2191	2	Y	132	112	1			30
							145	9									
04	2550	X	1962	-0-	-588	-0-	241	1	1708	2	Y	12	34	1			8
							13	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	31	1	3593	2	Y	56	64	1			16
							62	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3587	2	Y	54	47	1			23
							59	9									
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	28	1	3400	2	Y	20	38	1			5
							22	9									
03	3441	X	2506	-0-	-935	-0-	31	1	2405	2	Y	64	54	1			15
							70	9									
04	3330	X	1875	-0-	-1455	-0-	232	1	1637	2	Y	5	16	1			4
							6	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	16	1	3071	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	3844	X	2464	-0-	-1380	-0-	16	1	2430	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
02	3472	X	1891	-0-	-1581	-0-	14	1	1870	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
03	3844	X	2316	-0-	-1528	-0-	16	1	2278	2	Y	20	17	1			4
							22	9									
04	3000	X	1756	-0-	-1244	-0-	219	1	1535	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3528	-0-	-1773	-0-	16	1	3442	2	Y	64	74	1			18
							70	9									
01	5301	X	4004	-0-	-1297	-0-	16	1	3920	2	Y	62	54	1			26
							68	9									
02	4788	X	3345	-0-	-1443	-0-	14	1	3305	2	Y	24	44	1			6
							26	9									
03	5208	X	4431	-0-	-777	-0-	16	1	4335	2	Y	73	62	1			17
							80	9									
*04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	463	1	3512	2	Y	6	19	1			4
							7	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5966	2	122	9	Y	111	128	1			31
01	5828	X	3190	-0-	-2638	-0-	3072	2	118	9	Y	107	93	1			45
02	4508	X	2976	-0-	-1532	-0-	2936	2	40	9	Y	36	72	1			9
03	6076	X	2290	-0-	-3786	-0-	2150	2	140	9	Y	127	107	1			29
04	5880	X	1906	-0-	-3974	-0-	235	1	1659	2	Y	11	33	1			7
							12	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					7

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	16	1	3125	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2420	-0-	-1517	-0-	14	1	2406	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2598	-0-	-958	-0-	14	1	2584	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	16	1	3324	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3042	-0-	-138	-0-	361	1	2681	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	16	1	3897	2	Y	27	29	1			8
							30	9									
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	16	1	3950	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	14	1	3538	2	Y	18	25	1			4
							20	9									
03	4278	X	3779	-0-	-499	-0-	16	1	3732	2	Y	28	26	1			6
							31	9									
04	4140	X	3213	-0-	-927	-0-	365	1	2839	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	16	1	5126	2	Y	30	35	1			8
							33	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	16	1	4199	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	14	1	3457	2	Y	11	20	1			3
							12	9									
03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	16	1	4376	2	Y	34	29	1			8
							37	9									
04	5010	X	2638	-0-	-2372	-0-	316	1	2319	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2008	-0-	-1278	-0-	31	1	1969	2	Y	7	20	1			11
							8	9									
01	3689	X	2152	-0-	-1537	-0-	31	1	2103	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
02	3332	X	2117	-0-	-1215	-0-	28	1	2080	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
03	3689	X	1276	-0-	-2413	-0-	31	1	1241	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	3390	X	1629	-0-	-1761	-0-	573	1	1047	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3222	2	Y	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	3138	2	Y	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	28	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	31	1	3562	2	Y	-0-					-0-
*04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	440	1	3322	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2462	-0-	2462	2462	497	1	1965	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	5025	X	2563	-0-	-2462	-0-	607	1	1950	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	370	1	1050	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	397	1	930	2	Y	-0-					-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	376	1	1242	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	187	-0-	-650	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		136	-0-	136	136	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	158	-0-	-598	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	150	-0-	-687	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6310	X	162	-0-	-6148	-0-	31	2	131	9	Y	119	144	1			35
01	1209	X	1166	-0-	-43	-0-	1061	2	105	9	Y	95	95	1			35
02	1092	X	414	-0-	-678	-0-	318	2	96	9	Y	87	90	1			32
03	1209	X	400	-0-	-809	-0-	291	2	109	9	Y	99	95	1			36
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7501	X	259	-0-	-7242	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	381	-0-	-828	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ	PR	383	-0-	383	383	383	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	343	-0-	-749	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	120	-0-	-1089	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	58	-0-	-934	-0-	58	2			Y	-0-					1
01	DELQ	PR	115	-0-	115	115	104	2	11	9	Y	10	7	1			4
02	896	X	192	-0-	-704	-0-	178	2	14	9	Y	13	14	1			3
03	992	X	90	-0-	-902	-0-	70	2	20	9	Y	18	17	1			4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	279	X	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	252	X	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	279	X	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					68
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	764	2	1	9	N	1					69
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	N	5					74
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10					84
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					86
05	1085	N	897	-0-	-188	-0-	886	2	11	9	N	10					96

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					33
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2945	2	2	9	N	2					35
02	2240	X	751	-0-	-1489	-0-	751	2			N	-0-					35
03	2480	X	243	-0-	-2237	-0-	243	2			N	-0-					35
04	2400	X	101	-0-	-2299	-0-	101	2			N	-0-					35
05	2480	X	137	-0-	-2343	-0-	137	2			N	-0-					35

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3191	-0-	91	91	433	1	2531	2	N	206	173	1			198
							227	9									
01	2913	N	2822	-0-	-91	-0-	414	1	2218	2	N	173	154	1	4	8	213
							190	9									
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	141	1	2425	2	N	127	173	1			167
							140	9									
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	527	1	2604	2	N	158	143	1			182
							174	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	508	1	2360	2	N	189	318	1			53
							208	9									
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	567	1	2513	2	N	161	154	1			60
							177	9									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

12	14B2 EXT	1868	-0-	1868	3207	273	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1133	-0-	1133	4340	177	1	934	2	Y	20	2	8			18
						22	9									
02	4641	X	301	-0-	-4340	-0-	38	1	242	2	Y	19	32	1			5
							21	9									
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	474	1	1692	2	Y	16					21
							18	9									
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	515	1	1581	2	Y	15	27	1			9
							17	9									
05	1860	X	1272	-0-	-588	-0-	231	1	1026	2	Y	14					23
							15	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

12	2356	X	1841	-0-	-515	-0-	268	1	1567	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
01	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	206	1	1136	2	Y	7	5	1	2	8	6
							8	9									
02	1708	N	1365	-0-	-343	-0-	194	1	1165	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	1829	N	1182	-0-	-647	-0-	151	1	1029	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
04	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	178	1	912	2	Y	2					5
							2	9									
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	266	1	1175	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4295	-0-	4295	8029	627	1	3668	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4848	-0-	4848	12877	737	1	4061	2	Y	45	8	8			37
							50	9									
02	18248	X	5371	-0-	-12877	-0-	876	1	4471	2	Y	22	57	1			2
							24	9									
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	606	1	4976	2	Y	17					19
							19	9									
04	4680	X	4535	-0-	-145	-0-	593	1	3925	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	5952	X	4024	-0-	-1928	-0-	738	1	3271	2	Y	14					23
							15	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	61	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	226	1	1325	2	Y	24	45	1			7
							26	9									
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	253	1	1369	2	Y	12	3	8			16
							13	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	101	1	1731	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	333	1	1644	2	Y	17					19
							19	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	300	1	1396	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	312	1	1380	2	Y	14					23
							15	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4499	-0-	4499	11783	657	1	3842	2	Y	-0-					-0-
01	15563	X	3780	-0-	-11783	-0-	579	1	3192	2	Y	8	6	8			2
							9	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	623	1	2748	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	6138	X	3526	-0-	-2612	-0-	452	1	3073	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	5940	X	3043	-0-	-2897	-0-	522	1	2520	2	Y	1					2
							1	9									
05	4495	X	2875	-0-	-1620	-0-	530	1	2342	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	146	X	-0-	-0-	-146	-0-					Y	7					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			5

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1	1	1			1
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	2	1	1			2
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1584	-0-	-1020	-0-	231	1	1353	2	Y	-0-					8
01	1922	N	1427	-0-	-495	-0-	229	1	1196	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
02	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	361	1	1119	2	Y	18					26
							20	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	349	1	2089	2	Y	-0-					26
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	373	1	2056	2	Y	19	42	1			3
							21	9									
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	373	1	1649	2	Y	-0-					4

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2					2
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	1	1	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

12	2821	N	866	-0-	-1955	-0-	123	1	718	2	Y	23	44	1			7
							25	9									
01	2635	N	2124	-0-	-511	-0-	330	1	1782	2	Y	11	2	8			16
							12	9									
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	558	1	1784	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	440	1	1952	2	Y	17					19
							19	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	444	1	1696	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	2604	N	2032	-0-	-572	-0-	372	1	1645	2	Y	14					23
							15	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

12	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	502	1	2935	2	Y	-0-					117
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	572	1	2744	2	Y	20					137
							22	9									
02	2996	X	2806	-0-	-190	-0-	463	1	2343	2	Y	-0-					137
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	406	1	3318	2	Y	87	180	1			44
							96	9									
04	3210	X	3190	-0-	-20	-0-	564	1	2626	2	Y	-0-					44
05	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	591	1	2618	2	Y	-0-					44

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	300	1	1754	2	Y	27					34
							30	9									
01	992	N	492	-0-	-500	-0-	89	1	395	2	Y	7					41
							8	9									
02	728	N	446	-0-	-282	-0-	92	1	354	2	Y	-0-					41
03	2077	N	163	-0-	-1914	-0-	82	1	57	2	Y	22					63
							24	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	2	Y	-0-					63
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	129	1	570	2	Y	-0-					63

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

12	1023	N	833	-0-	-190	-0-	117	1	685	2	Y	28					35
							31	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	124	1	657	2	Y	6					41
							7	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	140	1	836	2	Y	-0-					41
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1074	2	Y	23					64
							25	9									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	135	1	542	2	Y	-0-					64
05	1023	N	122	-0-	-901	-0-	24	1	98	2	Y	-0-					64

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	137	1	801	2	Y	-0-					60
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	269	1	1570	2	Y	-0-					60
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	164	1	901	2	Y	-0-					60
03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	Y	-0-					60
04	1770	X	963	-0-	-807	-0-	152	1	811	2	Y	-0-					60
05	1829	X	492	-0-	-1337	-0-	87	1	405	2	Y	-0-					60

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	216	1	1261	2	Y	24	45	1			7
							26	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	218	1	1228	2	Y	11	2	8			16
							12	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	496	1	1116	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	385	1	1356	2	Y	17					19
							19	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	389	1	1088	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	254	1	1129	2	Y	14					23
							15	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	391	1	2287	2	Y	-0-					8
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	282	1	1539	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	565	1	1602	2	Y	18					26
							20	9									
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	585	1	2420	2	Y	-0-					26
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	515	1	2066	2	Y	19	42	1			3
							21	9									
*05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	505	1	2236	2	Y	-0-					4

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	18	37	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

12	4650	X	3701	-0-	-949	-0-	536	1	3139	2	Y	24	45	1			7
							26	9									
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	467	1	2506	2	Y	14	5	8			16
							15	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	489	1	2578	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
03	4402	X	3856	-0-	-546	-0-	407	1	3430	2	Y	17					19
							19	9									
04	3840	X	2970	-0-	-870	-0-	390	1	2563	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
05	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	547	1	2420	2	Y	14					23
							15	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	15	1	3207	2	Y	-0-					-0-
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	16	1	4362	2	Y	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	14	1	3635	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3983	-0-	-16	-0-	16	1	3967	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	354	1	2745	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					29
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	24	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	1		N	-0-			29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			29
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			29

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					23
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-					23
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					23
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

12	496	N	429	-0-	-67	-0-	111	1	318	2	N	-0-					32
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	124	1	302	2	N	110	2	8			140
							121	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	2	N	-0-					140
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	94	1	369	2	N	-0-					140
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	103	1	370	2	N	-0-					140

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4					137
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					137
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					137
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					137
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					137

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

12	403	N	334	-0-	-69	-0-	328	2	6	9	N	5					190
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					190
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					190
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	990	2	39	9	N	35					225
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	445	2	61	9	N	55	131	1			149
05	899	N	616	-0-	-283	-0-	585	2	31	9	N	28	49	1			128

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					158
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					158
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					158
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					158
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					158
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					158

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11					143
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					143
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					143
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					143
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					143
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					143

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					38
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	48	-0-	-107	-0-	44	1	4	2	N	-0-					-0-
01	155	X	22	-0-	-133	-0-	16	1	4	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	340	1	4	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	314	1	4	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	174	1	4	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

12	5239	X	4075	-0-	-1164	-0-	15	1	3703	2	N	320	130	0	150	1	55
							5	3	352	9							
01	5053	X	4874	-0-	-179	-0-	15	1	4113	2	N	674	311	0	357	1	61
							5	3	741	9							
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	15	1	4105	2	N	581	311	0			331
							5	3	639	9							
03	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	15	1	4207	2	N	372	310	0	182	1	211
							5	3	409	9							
04	4740	X	2353	-0-	-2387	-0-	15	1	2151	2	N	165	159	0			217
							5	3	182	9							
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					217

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

12	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3163	-0-	-393	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3080	-0-	-857	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3205	-0-	-605	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

12	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3322	-0-	-460	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2989	-0-	-707	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3137	-0-	-823	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2928	-0-	-823	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2871	3	2	9	N	2					21
01	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2410	3	2	9	N	2					23
02	2856	X	2412	-0-	-444	-0-	2392	3	20	9	N	18					41
03	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	2681	3			N	-0-					41
04	3060	X	2619	-0-	-441	-0-	2619	3			N	-0-					41
05	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	2677	3	4	9	N	4					45

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	N	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	105	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	101	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	98	1	1912	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	202	1	2672	2	N	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	213	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	37	-0-	-1167	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2872	-0-	-1189	-0-	202	1	2670	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2174	-0-	-1484	-0-	155	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2732	-0-	-544	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3069	-0-	-558	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	10155	-0-	-1780	-0-	715	1	9440	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	9910	-0-	-1436	-0-	709	1	9201	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9923	-0-	-1053	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10681	-0-	-1471	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10341	-0-	-1419	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	317	1	4191	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	317	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	1540	-0-	-2828	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	743	-0-	-4093	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	369	1	4880	2	N	-0-					7
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	384	1	4982	2	N	-0-					7
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					7
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					7
*04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					7
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	6645	-0-	-981	-0-	468	1	6177	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6418	-0-	-1208	-0-	459	1	5959	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5363	-0-	-1525	-0-	5334	2	29	9	N	26	26	1			-0-
03	7626	X	5801	-0-	-1825	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5820	-0-	-900	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	360	1	4768	2	N	-0-					45
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	721	1	9353	2	N	-0-					45
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6550	2	9	9	N	8	53	1			-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
*04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8773	-0-	-837	-0-	617	1	8156	2	N	-0-					45
01	9424	X	8865	-0-	-559	-0-	635	1	8230	2	N	-0-					45
02	8344	X	8006	-0-	-338	-0-	8003	2	3	9	N	3	48	1			-0-
03	9114	X	8701	-0-	-413	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8384	-0-	-436	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	415	1	5489	2	N	-0-					7
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	223	1	2898	2	N	-0-					7
02	1988	X	1943	-0-	-45	-0-	1912	2	31	9	N	28					35
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2477	2	3	9	N	3	25	1			13
*04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					13
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					13

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	198	1	2571	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	1833	-0-	-519	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1554	-0-	-966	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	394	1	5198	2	N	-0-					13
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	389	1	5046	2	N	-0-					13
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					13
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-	10	1			3
04	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	3416	2			N	-0-					3
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

12	7006	X	6823	-0-	-183	-0-	480	1	6343	2	N	-0-					42
01	6851	X	6465	-0-	-386	-0-	463	1	6002	2	N	-0-					42
02	6132	X	4341	-0-	-1791	-0-	4341	2			N	-0-	42	1			-0-
03	6820	X	5333	-0-	-1487	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4638	-0-	-1962	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	222	1	2939	2	N	-0-					32
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	260	1	3373	2	N	-0-					32
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					32
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3041	2	14	9	N	13	32	1			13
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3266	2	6	9	N	5					18
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	268	1	3539	2	N	-0-					35
01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	149	1	1939	2	N	-0-					35
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-	35	1			-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
*04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	164	1	2172	2	N	-0-					10
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	155	1	2010	2	N	-0-					10
02	1848	N	1658	-0-	-190	-0-	1658	2			N	-0-					10
03	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	2002	2	2	9	N	2	7	1			5
04	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	1711	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	748	1	9887	2	N	-0-					37
01	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	672	1	8708	2	N	-0-					37
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-	37	1			-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
*04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	908	-0-	-146	-0-	237	1	671	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	751	-0-	-303	-0-	202	1	549	2	N	-0-					-0-
02	952	N	58	-0-	-894	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
03	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-					48
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	46	1	125	2	N	-0-					48
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	35	1	170	2	N	-0-					48
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-					48
04	180	N	198	-0-	18	-0-	34	1	164	2	N	-0-					48
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	30	1	151	2	N	-0-					48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	2	N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					42
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					42
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					42
03	899	X	385	-0-	-514	-0-	385	2			N	-0-					42
04	870	X	214	-0-	-656	-0-	214	2			N	-0-					42
05	899	X	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	442	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	396	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	227	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	262	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1533	-0-	123	-0-	261	1	1272	2	N	-0-					-0-
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	252	1	1256	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-					40
04	30	N	66	-0-	36	-0-	11	1	55	2	N	-0-					40
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					12
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					12
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					12
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					12
04	3150 X	4162	-0-	1012	-0-	4162	2			N	-0-					12
05	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	4050	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

12	4650 X	4180	-0-	-470	-0-	4180	2			N	-0-					37
01	4650 X	4387	-0-	-263	-0-	4380	2	7	9	N	6					43
02	4172 X	4013	-0-	-159	-0-	4013	2			N	-0-	43	1			-0-
03	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4279	2	2	9	N	2					2
04	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	3600	2			N	-0-					2
05	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

12	8804 X	8359	-0-	-445	-0-	8359	2			N	-0-	107	1			36
01	9145 X	8369	-0-	-776	-0-	8369	2			N	-0-					36
02	8260 X	7340	-0-	-920	-0-	7332	2	8	9	N	7	43	1			-0-
03	8649 X	7821	-0-	-828	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
04	8310 X	7835	-0-	-475	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					17
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					17
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1628	2	26	9	N	24	41	1			-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6036	-0-	-505	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5992	-0-	-549	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5432	-0-	-224	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3162	-0-	-138	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3644	-0-	-231	-0-	3644	2			N	-0-					95
01	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					95
02	3556	X	2922	-0-	-634	-0-	2922	2			N	-0-	95	1			-0-
03	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		248	-0-	248	1596	248	2			N	-0-					-0-
01	1942	X	346	-0-	-1596	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	588	N	353	-0-	-235	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-	54	1			28
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2			N	-0-					28
02	1596	N	1521	-0-	-75	-0-	1513	2	8	9	N	7	35	1			-0-
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					20
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					20
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1438	2	11	9	N	10					30
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-	22	1			8
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3956	-0-	-477	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2639	-0-	-1365	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2373	-0-	-1905	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1268	-0-	-3103	-0-	1268	2			N	-0-					43
01	4371	X	381	-0-	-3990	-0-	381	2			N	-0-					43
02	3248	X	105	-0-	-3143	-0-	94	2	11	9	N	10	53	1			-0-
03	3379	X	979	-0-	-2400	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4247	-0-	1447	1447	4247	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3234	-0-	134	1581	3234	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2735	-0-	-265	1316	2735	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1316					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
*04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

12	6882	X	5529	-0-	-1353	-0-	5529	2			N	-0-					20
01	6572	X	4398	-0-	-2174	-0-	4398	2			N	-0-					20
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					20
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					20
04	6030	X	6327	-0-	297	-0-	6327	2			N	-0-					20
05	6944	X	5981	-0-	-963	-0-	5981	2			N	-0-					20

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

12	7967	X	6421	-0-	-1546	-0-	6421	2			N	-0-					157
01	7967	X	5665	-0-	-2302	-0-	5665	2			N	-0-					157
02	5740	X	5541	-0-	-199	-0-	5512	2	29	9	N	26					183
03	6417	X	6343	-0-	-74	-0-	6343	2			N	-0-					183
04	6210	X	6276	-0-	66	-0-	6276	2			N	-0-					183
05	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	5909	2			N	-0-					183

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			13
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			13
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			13
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			13
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			13
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	1768	1	5005	2	N	-0-			12
01	6665	X	5896	-0-	-769	-0-	1586	1	4310	2	N	-0-			12
02	6020	X	5682	-0-	-338	-0-	978	1	4704	2	N	-0-			12
03	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	1028	1	5152	2	N	-0-			12
04	6540	X	5801	-0-	-739	-0-	988	1	4813	2	N	-0-			12
05	6758	X	5750	-0-	-1008	-0-	960	1	4790	2	N	-0-			12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	495	1	1402	2	N	-0-			33
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	468	1	1271	2	N	-0-			33
02	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	261	1	1257	2	N	-0-			33
03	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	281	1	1406	2	N	-0-			33
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	276	1	1345	2	N	-0-			33
05	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	255	1	1272	2	N	-0-			33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

12	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	4779	2			N	-0-			70
01	5177	X	4253	-0-	-924	-0-	4253	2			N	-0-			70
02	4676	X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2			N	-0-			70
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-			70
04	4710	X	4869	-0-	159	-0-	4869	2			N	-0-			70
05	4774	X	4748	-0-	-26	-0-	4748	2			N	-0-			70

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
04	660	N	1329	-0-	669	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	55	1	149	2	N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

12	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	4641	2			N	-0-			135
01	5394	X	4670	-0-	-724	-0-	4670	2			N	-0-			135
02	4872	X	4607	-0-	-265	-0-	4607	2			N	-0-			135
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5197	2	44	9	N	40			175
04	4680	X	5014	-0-	334	-0-	5014	2			N	-0-			175
05	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	4958	2			N	-0-			175

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					168
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					168
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					168
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					168
04	300	N	2517	-0-	2217	-0-	2517	2			N	-0-					168
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1596	2	90	9	N	82					230
01	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1385	2	13	9	N	12					242
02	1456	N	1213	-0-	-243	-0-	1213	2			N	-0-					242
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					242
04	1350	N	1566	-0-	216	-0-	1566	2			N	-0-					242
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	9	N	189	-0-	180	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	2048	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6867	-0-	-1069	-0-	1847	1	5020	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	5447	-0-	-1721	-0-	937	1	4510	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6672	-0-	-1233	-0-	1110	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6498	-0-	-1152	-0-	1107	1	5391	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6460	-0-	-1383	-0-	1079	1	5381	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4099	2			N	-0-					78
01	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	3731	2			N	-0-					78
02	3920	X	3798	-0-	-122	-0-	3798	2			N	-0-					78
03	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	4237	2			N	-0-					78
04	4080	X	4090	-0-	10	-0-	4090	2			N	-0-					78
05	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	4047	2			N	-0-					78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	136	-0-	136	136	23	1	113	2	N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	97	1	980	2	Y	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	86	1	866	2	Y	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	2	Y	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	78	1	643	2	Y	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	Y	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4183	-0-	-1149	-0-	4165	2	18	9	N	16					266
01	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	4120	2	21	9	N	19	190	1			95
02	5152	X	4727	-0-	-425	-0-	4701	2	26	9	N	24					119
03	5704	X	4657	-0-	-1047	-0-	4629	2	28	9	N	25					144
04	5520	X	5469	-0-	-51	-0-	5441	2	28	9	N	25					169
05	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4179	2	21	9	N	19					188

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3226	2	6	9	N	5					138
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3176	2	7	9	N	6					144
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	N	11					155
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3259	2	12	9	N	11					166
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11	9	N	10					176
*05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3234	2	11	9	N	10					186

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					123
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	24	1	654	2	N	-0-					123
02	700	N	471	-0-	-229	-0-	16	1	455	2	N	-0-					123
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	N	-0-					123
04	660	N	531	-0-	-129	-0-	18	1	513	2	N	-0-					123
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					123

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10947	-0-		-1980	-0-	1208	1	9703	2	N	33					121
								36	9									
01	12307	X	10990	-0-		-1317	-0-	1240	1	9671	2	N	72	121	1			72
								79	9									
02	12740	X	12669	-0-		-71	-0-	1342	1	11261	2	N	60					132
								66	9									
03	14585	X	14585	-0-		-0-	-0-	1691	1	12847	2	N	43	143	1			32
								47	9									
04	13650	X	13128	-0-		-522	-0-	1221	1	11776	2	N	119					151
								131	9									
05	14012	X	13332	-0-		-680	-0-	1134	1	12022	2	N	160	157	1			154
								176	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	3634	-0-		-2876	-0-	400	1	3214	2	N	18					72
								20	9									
01	6510	X	3279	-0-		-3231	-0-	368	1	2870	2	N	37	69	1			40
								41	9									
02	5152	X	2517	-0-		-2635	-0-	266	1	2237	2	N	13					53
								14	9									
03	4712	X	3323	-0-		-1389	-0-	386	1	2930	2	N	6	48	1			11
								7	9									
04	8420	X	8420	-0-		-0-	-0-	789	1	7611	2	N	18					29
								20	9									
*05	10968	X	10968	-0-		-0-	-0-	943	1	9994	2	N	28	29	1			28
								31	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10853	X	10853	-0-		-0-	-0-	964	1	9759	2	Y	118	130	1			65
								130	9									
*12	10850	X	8848	-0-		-2002	-0-	794	1	8021	2	Y	30	56	1			39
								33	9									
*01	12087	X	12087	-0-		-0-	-0-	1319	1	10672	2	Y	87	95	1			31
								96	9									
*02	10259	X	10259	-0-		-0-	-0-	1102	1	9098	2	Y	54	44	1			41
								59	9									
*03	10850	X	8746	-0-		-2104	-0-	606	1	8026	2	Y	104	105	1			40
								114	9									
*04	11142	X	11142	-0-		-0-	-0-	794	1	10236	2	Y	102	53	1			89
								112	9									
05	10850	X	10234	-0-		-616	-0-	635	1	9515	2	Y	76	108	1			57
								84	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16410	X	14129	-0-	-2281	-0-	1250	1	12655	2	Y	204	223	1			112
							224	9									
*12	16957	X	13972	-0-	-2985	-0-	1248	1	12600	2	Y	113	102	1			123
							124	9									
*01	15686	X	4958	-0-	-10728	-0-	536	1	4336	2	Y	78	152	1			49
							86	9									
*02	14000	X	4656	-0-	-9344	-0-	492	1	4068	2	Y	87	75	1			61
							96	9									
*03	15500	X	14867	-0-	-633	-0-	1029	1	13630	2	Y	189	180	1			70
							208	9									
04	13380	X	12344	-0-	-1036	-0-	873	1	11259	2	Y	193	74	1			189
							212	9									
*05	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	934	1	14006	2	Y	145	219	1			115
							160	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

*11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	632	1	6395	2	Y	-0-					-0-
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	524	1	5288	2	Y	-0-					-0-
*01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	797	1	6448	2	Y	-0-					-0-
*02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	567	1	4683	2	Y	-0-					-0-
*03	5053	X	1462	-0-	-3591	-0-	103	1	1359	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	3427	-0-	-1463	-0-	247	1	3180	2	Y	-0-					-0-
*05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	325	1	4868	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

*11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1072	1	10851	2	Y	85	91	1			49
							94	9									
*12	8773	X	4774	-0-	-3999	-0-	426	1	4297	2	Y	46	46	1			49
							51	9									
*01	8773	X	5426	-0-	-3347	-0-	590	1	4772	2	Y	58	79	1			28
							64	9									
*02	7924	X	2933	-0-	-4991	-0-	311	1	2572	2	Y	45	45	1			28
							50	9									
*03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	892	1	11812	2	Y	76	75	1			29
							84	9									
*04	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	779	1	10048	2	Y	93	34	1			88
							102	9									
*05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	634	1	9510	2	Y	67	103	1			52
							74	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

*11	10560	X	9069	-0-	-1491	-0-	810	1	8202	2	Y	52	55	1			28
							57	9									
*12	9703	X	8546	-0-	-1157	-0-	767	1	7746	2	Y	30	26	1			32
							33	9									
*01	9703	X	5006	-0-	-4697	-0-	547	1	4424	2	Y	32	49	1			15
							35	9									
*02	8764	X	8534	-0-	-230	-0-	918	1	7582	2	Y	31	25	1			21
							34	9									
*03	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	696	1	9220	2	Y	48	50	1			19
							53	9									
*04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	2	Y	57	25	1			51
							63	9									
05	9300	X	6683	-0-	-2617	-0-	416	1	6235	2	Y	29	56	1			24
							32	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9330	X	4488	-0-	-4842	-0-	403	1	4085	2	Y	-0-					-0-
*12	8711	X	4169	-0-	-4542	-0-	376	1	3793	2	Y	-0-					-0-
*01	7378	X	4038	-0-	-3340	-0-	444	1	3594	2	Y	-0-					-0-
*02	5040	X	3567	-0-	-1473	-0-	385	1	3182	2	Y	-0-					-0-
*03	5270	X	4302	-0-	-968	-0-	302	1	4000	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4253	-0-	-7	-0-	306	1	3947	2	Y	-0-					-0-
*05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	282	1	4225	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					26
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	647	2	61	9	Y	55					81
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	401	2	3	9	Y	3	79	1			5
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					5
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	336	2	50	9	Y	45					50
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	373	2	20	9	Y	18					68

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	270	1	2736	2	Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	257	1	2599	2	Y	-0-					-0-
*01	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	276	1	2230	2	Y	-0-					-0-
*02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	294	1	2429	2	Y	-0-					-0-
*03	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	205	1	2715	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	203	1	2621	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2816	-0-	-160	-0-	176	1	2640	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13110	X	4903	-0-	-8207	-0-	428	1	4329	2	Y	133	262	1			127
							146	9									
*12	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	1732	1	17487	2	Y	246	152	1			221
							271	9									
*01	16120	X	4646	-0-	-11474	-0-	479	1	3873	2	Y	267	385	1			103
							294	9									
*02	14560	X	4555	-0-	-10005	-0-	464	1	3835	2	Y	233	189	1			147
							256	9									
*03	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	1507	1	19962	2	Y	343	347	1			143
							377	9									
04	15600	X	9178	-0-	-6422	-0-	644	1	8310	2	Y	204	195	1			152
							224	9									
*05	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	1159	1	17376	2	Y	314	265	1			201
							345	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	472	1	694	2	N	10					47
							11	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	415	1	747	2	N	10					57
							11	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	486	1	607	2	N	10					67
							11	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	650	1	632	2	N	25					92
							28	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	570	1	621	2	N	25					117
							28	9									
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	775	1	601	2	N	14	108	1	1	8	22
							15	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

12	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					167
01	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					167
02	3864	#	3107	-0-	-757	-0-	3107	2			N	-0-					167
03	4278	#	2313	-0-	-1965	-0-	2313	2			N	-0-					167
04	4140	#	2193	-0-	-1947	-0-	2193	2			N	-0-					167
05	3441	#	3250	-0-	-191	-0-	3250	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	628	-0-	-240	-0-	47	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	784	X	293	-0-	-491	-0-	10	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	668	-0-	-200	-0-	25	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	529	-0-	-71	-0-	35	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	426	-0-	-194	-0-	31	1	395	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

12	775	N	651	-0-	-124	-0-	47	1	604	2	Y	-0-					6
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	545	2	Y	-0-					6
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					6
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	Y	-0-					6
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					6
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					6

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	173	1	2240	2	Y	1					3
							1	9									
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	69	1	893	2	Y	3					6
							3	9									
02	3584	X	24	-0-	-3560	-0-	2	1	19	2	Y	3					9
							3	9									
03	3968	X	74	-0-	-3894	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					9
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					9
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					9

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	16	1	2878	2	N	-0-					83
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	16	1	3616	2	N	-0-					83
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	14	1	3614	2	N	-0-					83
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	16	1	4018	2	N	2					85
							2	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	15	1	3786	2	N	-0-					85
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	16	1	3628	2	N	-0-					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					4
01	713	N	453	-0-	-260	-0-	34	1	419	2	Y	-0-					4
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					4
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					4
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					4
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

12	2914	X	2553	-0-	-361	-0-	183	1	2370	2	Y	-0-					9
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	245	1	3006	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	54	1	2393	2	Y	-0-					9
03	2542	X	1404	-0-	-1138	-0-	32	1	1372	2	Y	-0-					9
04	3150	X	2835	-0-	-315	-0-	90	1	2745	2	Y	-0-					9
05	3255	X	1690	-0-	-1565	-0-	123	1	1567	2	Y	-0-					9

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

12	837	N	759	-0-	-78	-0-	105	1	654	2	N	-0-					162
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	141	1	679	2	N	-0-					162
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	157	1	737	2	N	-0-					162
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1034	2	N	-0-					162
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	138	1	549	2	N	-0-					162
*05	992	N	922	-0-	-70	-0-	197	1	725	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					112
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					112
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					112
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					112
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					112
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					112

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					28
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					28
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					28
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					28
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					28
*05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	143	1	1851	2	Y	2					23
							2	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	Y	1					24
							1	9									
02	1723	N	1816	-0-	93	-0-	131	1	1685	2	Y	-0-					24
03	1853	N	1825	-0-	-28	-0-	127	1	1687	2	Y	10					34
							11	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	132	1	1747	2	Y	5					39
							6	9									
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	139	1	1726	2	Y	-0-					39

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	113	1	1463	2	Y	2					21
							2	9									
01	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	90	1	1149	2	Y	-0-					21
02	1596	N	1368	-0-	-228	-0-	99	1	1269	2	Y	-0-					21
03	1747	N	1721	-0-	-26	-0-	120	1	1590	2	Y	10					31
							11	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	117	1	1547	2	Y	5					36
							6	9									
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	106	1	1318	2	Y	-0-					36

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3136	-0-	-429	-0-	239	1	2897	2	Y	-0-					79
01	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	228	1	2702	2	Y	-0-					79
02	2800	X	2704	-0-	-96	-0-	208	1	2490	2	Y	5					84
							6	9									
03	3269	X	3220	-0-	-49	-0-	240	1	2980	2	Y	-0-					84
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	259	1	3230	2	Y	-0-					84
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	226	1	2607	2	Y	-0-					84

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	323	1	3978	2	Y	-0-					80
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	257	1	3107	2	Y	-0-					80
02	3528	X	3431	-0-	-97	-0-	259	1	3166	2	Y	5					85
							6	9									
03	4309	X	3265	-0-	-1044	-0-	243	1	3022	2	Y	-0-					85
04	4170	X	3533	-0-	-637	-0-	260	1	3273	2	Y	-0-					85
05	4309	X	3283	-0-	-1026	-0-	258	1	3025	2	Y	-0-					85

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	300	1	3681	2	Y	-0-					84
01	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	294	1	3552	2	Y	1					85
							1	9									
02	3864	X	3811	-0-	-53	-0-	288	1	3517	2	Y	5					90
							6	9									
03	4278	X	4051	-0-	-227	-0-	299	1	3752	2	Y	-0-					90
04	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	301	1	3788	2	Y	-0-					90
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	324	1	3835	2	Y	-0-					90

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	145	1	1875	2	Y	2					61
							2	9									
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	158	1	2015	2	Y	3	2	8			62
							3	9									
02	2044	N	1872	-0-	-172	-0-	135	1	1735	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
03	2168	N	2135	-0-	-33	-0-	149	1	1975	2	Y	10					72
							11	9									
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	146	1	1931	2	Y	5					77
							6	9									
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	150	1	1863	2	Y	5	5	8			77
							6	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	156	1	1824	2	Y	-0-					58
01	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	150	1	1713	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
02	1904	N	1880	-0-	-24	-0-	148	1	1724	2	Y	7	2	8			63
							8	9									
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	149	1	1770	2	Y	-0-					63
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	169	1	2042	2	Y	-0-					63
*05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	168	1	1888	2	Y	4	4	8			63
							4	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					172
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					179
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	696	2			N	-0-					179
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	28	1	724	2	N	-0-					179
04	930	N	752	-0-	-178	-0-	28	1	724	2	N	-0-					179
*05	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					179

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					8
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					8
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					8
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					8
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					8
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					150
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					150
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					150
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					150
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					150
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					150

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1781	3	2	9	N	2					36
01	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	1821	3			N	-0-					36
02	1708	N	1552	-0-	-156	-0-	1552	3			N	-0-					36
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	3			N	-0-					36
04	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1585	3			N	-0-					36
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1671	3	1	9	N	1	1	8			36

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	53	1	1949	2	N	-0-					119
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	342	1	1402	2	N	5					124
							6	9									
02	1652	N	1640	-0-	-12	-0-	1634	2	6	9	N	5					129
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					129
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	440	1	1639	2	N	-0-					129
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	626	1	1705	2	N	-0-					129

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	55	1	1957	2	N	7					85
							8	9									
01	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	1827	2			N	-0-					85
02	1960	N	1814	-0-	-146	-0-	92	1	1722	2	N	-0-					85
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	129	1	1883	2	N	-0-					85
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	N	-0-					85
*05	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	156	1	1580	2	N	1	1	8			85
							1	9									

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1847	-0-	-447	-0-	1847	2			N	-0-					90
01	2387	X	935	-0-	-1452	-0-	935	2			N	-0-					90
02	2240	N	1133	-0-	-1107	-0-	1133	2			N	-0-					90
03	1860	N	945	-0-	-915	-0-	945	2			N	-0-					90
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	385	1	1060	2	N	-0-					90
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	481	1	1978	2	N	-0-					90

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	N	-0-					220
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	53	1	288	2	N	-0-					220
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	113	1	367	2	N	-0-					220
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	574	2	N	-0-					220
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	152	1	457	2	N	-0-					220
*05	527	N	400	-0-	-127	-0-	108	1	292	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

12	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2192	2	6	9	N	5					117
01	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2151	2	2	9	N	2					119
02	2044	N	1955	-0-	-89	-0-	156	1	1799	2	N	-0-					119
03	2201	N	1755	-0-	-446	-0-	1755	2			N	-0-					119
04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	139	1	1844	2	N	1	1	8			119
							1	9									
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	20	1	2174	2	N	1	1	8			119
							1	9									

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

12	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	82	1	3634	2	N	-0-					169
01	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	93	1	3623	2	N	-0-					169
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	170	1	3632	2	N	3					172
							3	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3638	2	N	-0-					172
04	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	276	1	3157	2	N	1	1	8			172
							1	9									
*05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	232	1	3641	2	N	-0-					172

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

12	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	1			N	-0-					194
01	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	3381	2	17	9	N	15					209
02	3332	X	3041	-0-	-291	-0-	3039	2	2	9	N	2	178	1	2	8	31
03	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	2867	2			N	-0-					31
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	945	1	3004	2	N	2	2	8			31
							2	9									
*05	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	795	1	2105	2	N	5	3	8			33
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	64	1	2810	2	N	-0-					145
01	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	75	1	2939	2	N	-0-					145
02	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	128	1	2717	2	N	1	1	8			145
							1	9									
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	190	1	3119	2	N	-0-					145
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	260	1	2974	2	N	1	1	8			145
							1	9									
*05	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	148	1	2339	2	N	2	2	8			145
							2	9									

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4082	-0-	-258	-0-	111	1	3967	2	N	4					109
							4	9									
01	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3917	2			N	-0-					109
02	3920	X	3842	-0-	-78	-0-	196	1	3646	2	N	-0-					109
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	2	N	-0-					109
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	244	1	3721	2	N	1	1	8			109
							1	9									
*05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	375	1	3800	2	N	-0-					109

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	155	1	6829	2	N	3					160
							3	9									
01	7471	X	6768	-0-	-703	-0-	168	1	6594	2	N	5					165
							6	9									
02	6972	X	6351	-0-	-621	-0-	284	1	6059	2	N	7					172
							8	9									
03	7471	X	6060	-0-	-1411	-0-	347	1	5700	2	N	12					184
							13	9									
04	7080	X	6898	-0-	-182	-0-	554	1	6343	2	N	1	1	8			184
							1	9									
*05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	424	1	6636	2	N	3	3	8			184
							3	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4689	-0-	-457	-0-	104	1	4579	2	N	5					154
							6	9									
01	5146	X	4434	-0-	-712	-0-	110	1	4310	2	N	13					167
							14	9									
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	195	1	4146	2	N	13					180
							14	9									
*03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	301	1	4942	2	N	4					184
							4	9									
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	370	1	4231	2	N	2	1	8			185
							2	9									
*05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	291	1	4565	2	N	4	2	8			187
							4	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
05	434	N	175	-0-	-259	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	621	-0-	-681	-0-	24	1	597	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	50	1	549	2	N	-0-					-0-
02	812	N	637	-0-	-175	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	55	1	770	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					45
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					45
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					45
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					45
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					45
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	79	1	860	2	N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	70	1	850	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	-0-					-0-
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	54	1	759	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	2	N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	181	1	1998	2	N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	117	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	113	1	1452	2	N	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1353	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					18
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	2	N	-0-					18
02	1372	N	1191	-0-	-181	-0-	80	1	1111	2	N	-0-					18
03	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	97	1	1195	2	N	-0-					18
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	N	-0-					18
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	81	1	1142	2	N	-0-					18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	38	1	951	2	N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	84	1	909	2	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-					-0-
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	70	1	839	2	N	-0-					-0-
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	68	1	847	2	N	-0-					-0-
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	56	1	779	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	107	1	2700	2	N	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	214	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	170	1	2328	2	N	-0-					-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	170	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	148	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	125	1	1766	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

12	434	N	345	-0-	-89	-0-	13	1	332	2	N	-0-					17
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	29	1	320	2	N	-0-					17
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					17
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	19	1	227	2	N	-0-					17
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	20	1	252	2	N	-0-					17
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	19	1	274	2	N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			5
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			5
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	174	1	2232	2	N	-0-			5
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	86	1	1221	2	N	-0-			5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1948	2	N	-0-			165
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	106	1	1159	2	N	-0-			165
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	71	1	982	2	N	-0-			165
03	1426	N	952	-0-	-474	-0-	72	1	880	2	N	-0-			165
04	1230	N	927	-0-	-303	-0-	68	1	859	2	N	-0-			165
05	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	67	1	938	2	N	-0-			165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	N	-0-			-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	75	1	1042	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	69	1	854	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	790	-0-	-320	-0-	57	1	733	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	68	1	957	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	39	1	979	2	N	-0-			22
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	114	1	1244	2	N	-0-			22
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	2	N	-0-			22
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	68	1	828	2	N	-0-			22
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	-0-			22
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	-0-			22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	63	1	1566	2	N	-0-					48
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	122	1	1333	2	N	-0-					48
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	93	1	1287	2	N	-0-					48
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	99	1	1205	2	N	-0-					48
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	N	-0-					48
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	70	1	987	2	N	-0-					48

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					32
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					32
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					32
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					32
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					32
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	N	-0-					25
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	134	1	1458	2	N	-0-					25
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	96	1	1317	2	N	-0-					25
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	114	1	1391	2	N	-0-					25
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	100	1	1267	2	N	-0-					25
05	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	93	1	1303	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	-0-					40
01	775	N	615	-0-	-160	-0-	51	1	564	2	N	-0-					40
02	784	N	523	-0-	-261	-0-	35	1	488	2	N	-0-					40
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	63	1	778	2	N	-0-					40
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-					40
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					127
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					127
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					127
03	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2			N	-0-					127
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	2			N	-0-					127
05	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	N	-0-					110
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	69	1	753	2	N	-0-					110
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					110
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-					110
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-					110
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3898	-0-	798	798	150	1	3748	2	N	-0-					105
01	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	256	1	2790	2	N	-0-					105
02	2184	X	1941	-0-	-243	-0-	131	1	1810	2	N	-0-					105
03	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	172	1	2096	2	N	-0-					105
04	2340	X	2138	-0-	-202	-0-	156	1	1982	2	N	-0-					105
05	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	153	1	2140	2	N	-0-					105

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	321	-0-	-299	-0-	12	1	309	2	N	-0-					42
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	38	1	409	2	N	-0-					42
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-					42
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					42
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	N	-0-					42
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	-0-					25
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	N	-0-					25
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					25
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					25
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	173	1	2205	2	N	-0-					25
*05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	193	1	2713	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14831	2	37	9	N	34					189
01	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15445	2	23	9	N	21	189	1			21
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10404	2	21	9	N	19					40
*03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10178	2	20	9	N	18					58
*04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12378	2	22	9	N	20					78
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					78

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					173
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					173
02	2800	N	7142	-0-	4342	4342	7136	2	6	9	N	5					178
*03	3100	N	7477	-0-	4377	8719	7460	2	17	9	N	15					193
*04	13857	X	5138	-0-	-8719	-0-	5138	2			N	-0-					193
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					193

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					57
01	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					57
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					57
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					57
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	N	17	5	8			69
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1230	2	37	9	N	34	6	8			97

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	862	2	Y	2					16
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	47	1	597	2	Y	-0-					16
02	857	N	903	-0-	46	-0-	65	1	838	2	Y	-0-					16
03	966	N	951	-0-	-15	-0-	66 11	1 9	874	2	Y	10					26
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	928	2	Y	5					31
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	65	1	804	2	Y	-0-					31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					256
01	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	1259	2	86	9	N	78					334
02	1428	N	1106	-0-	-322	-0-	1106	2			N	-0-					334
03	1736	N	1197	-0-	-539	-0-	1197	2			N	-0-					334
04	1290	N	915	-0-	-375	-0-	915	2			N	-0-					334
05	1240	N	596	-0-	-644	-0-	596	2			N	-0-					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	73	1	946	2	Y	1					16
							1	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	2	Y	-0-					16
02	1036	N	888	-0-	-148	-0-	19	1	869	2	Y	-0-					16
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	24	1	1025	2	Y	-0-					16
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					16
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	2	Y	-0-					15

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	185	-0-	-123	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	137	-0-	-204	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	117	-0-	-213	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	76	1	990	2	Y	-0-					17
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	63	1	811	2	Y	-0-					17
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	16	1	835	2	Y	-0-					17
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	16	1	946	2	Y	17					34
							19	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	18	1	1068	2	Y	5					39
							6	9									
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	83	1	1049	2	Y	-0-					39

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	871	2	Y	2	2	1			2
01	1364	X	666	-0-	-698	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					2
02	1232	X	491	-0-	-741	-0-	35	1	456	2	Y	-0-					2
03	1364	X	1348	-0-	-16	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					2
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	68	1	910	2	Y	-0-					2
*05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	1141	2	Y	4					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

12	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	99	1	1287	2	Y	-0-					56
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	99	1	1276	2	Y	-0-					56
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	1086	2	Y	1	1	8			56
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-					56
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1125	2	Y	-0-					56
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	1246	2	Y	25					81

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

12	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	137 3	1 9	1772	2	Y	3	8	1			4
01	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	117	1	1913	2	Y	-0-					4
02	1876	N	1770	-0-	-106	-0-	128	1	1642	2	Y	-0-					4
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	155	1	2049	2	Y	-0-					4
04	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	134	1	1765	2	Y	-0-					4
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156 4	1 9	1991	2	Y	4					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	48	1	620	2	Y	-0-					12
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	61	1	757	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
02	588	N	133	-0-	-455	-0-	132	1	1	9	Y	1	1	8			12
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	189	1			Y	-0-					12
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	97	1	104	2	Y	-0-					12
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	114	1	1459	2	Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

12	961	N	928	-0-	-33	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					11
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	70	1	892	2	Y	-0-					11
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	18	1	820	2	Y	-0-					11
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	22	1	949	2	Y	-0-					11
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	Y	-0-					11
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	70	1	890	2	Y	-0-					11

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					31
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					31
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					31
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					31
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					31
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	116	1	1482	2	Y	31					62
							34	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

12	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					32
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	-0-					32
02	39905	X	39905	-0-	-0-	-0-	39905	2			Y	-0-					32
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	98	1	1304	2	Y	-0-					32
04	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	112	1	1477	2	Y	-0-					32
05	3751	X	1748	-0-	-2003	-0-	125	1	1602	2	Y	19					51
							21	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	135	1	1750	2	Y	-0-					16
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	112	1	1806	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	37	1	1653	2	Y	-0-					16
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	43	1	1838	2	Y	-0-					16
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	74	1	1836	2	Y	-0-					16
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	131	1	1684	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

12	465	N	373	-0-	-92	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					2
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	28	1	355	2	Y	9					11
							10	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	1					12
							1	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					12
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					12
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	1405	2	Y	1					16
							1	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	577	1	633	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	174	1	594	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	212	1	938	2	Y	-0-					16
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	268	1	816	2	Y	-0-					16
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	117	1	1520	2	Y	-0-					17
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	24	1	1401	2	Y	-0-					17
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	27	1	1589	2	Y	-0-					17
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	25	1	1519	2	Y	-0-					17
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	117	1	1493	2	Y	-0-					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

12	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	85	1	1101	2	Y	-0-					1
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	114	1	1408	2	Y	5	1	8			5
							6	9									
02	1736	X	1050	-0-	-686	-0-	426	1	620	2	Y	4	3	8			6
							4	9									
03	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	500	1	1072	2	Y	3					9
							3	9									
04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	487	1	946	2	Y	5					14
							6	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	Y	2					16
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	Y	-0-	35	1			4
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1238	2	Y	1					5
							1	9									
02	1484	N	1107	-0-	-377	-0-	30	1	1077	2	Y	-0-					5
03	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	33	1	1137	2	Y	-0-					5
04	1290	N	956	-0-	-334	-0-	19	1	937	2	Y	-0-					5
05	1240	N	980	-0-	-260	-0-	71	1	909	2	Y	-0-					5

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

12	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	132	1	1712	2	Y	-0-					16
01	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	112	1	1798	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	116	1	1481	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	-0-					16
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	128	1	1687	2	Y	-0-					16
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	138	1	1757	2	Y	-0-					16

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	48	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	319	-0-	-381	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					33
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	112	1	1797	2	Y	-0-					33
02	1764	N	1753	-0-	-11	-0-	127	1	1626	2	Y	-0-					33
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1838	2	Y	1					34
							1	9									
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	Y	-0-					34
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	152	1	1939	2	Y	-0-					34

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	86	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		768	-0-	768	768	57	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		757	-0-	757	1525	52	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		504	-0-	504	2029	35	1	469	2	Y	-0-					-0-
*05	2325	X	296	-0-	-2029	-0-	21	1	275	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	309	-0-	-81	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	380	-0-	-23	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					15
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					15
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					15
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					15
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	-0-					15
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	742	-0-	-188	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					8
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					8
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	20	1	918	2	Y	-0-					8
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	27	1	1141	2	Y	-0-					8
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	Y	-0-					8
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	538	-0-	-144	-0-	38	1	497	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	651	N	511	-0-	-140	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					4
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					4
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-					4
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					4
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	4					8
							4	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1431	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	105	1	1351	2	Y	-0-					4
02	1372	N	1339	-0-	-33	-0-	97	1	1241	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	108	1	1428	2	Y	-0-					4
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	Y	-0-					4
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1466	2	Y	4					8
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	2	Y	-0-					4
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	2	Y	-0-					4
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	274	1	765	2	Y	-0-					4
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	69	1	607	2	Y	-0-					4
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

12	14B2 EXT		2160	-0-	2160	4184	155	1	2005	2	Y	-0-					26
01	14B2 EXT		5906	-0-	5906	10090	423	1	5480	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
02	2800	N	2647	-0-	-153	9937	197	1	2449	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
03	3100	N	2431	-0-	-669	9268	213	1	2218	2	Y	-0-					26
04	12025	X	2757	-0-	-9268	-0-	178	1	2579	2	Y	-0-					26
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	209	1	2664	2	Y	-0-					26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	125	1	1619	2	Y	-0-					11
01	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	110	1	1384	2	Y	-0-					11
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1935	2	Y	-0-					11
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	39	1	1668	2	Y	-0-					11
04	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-					11
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	153	1	1951	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	848	2	Y	-0-					3
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	-0-					3
02	980	N	776	-0-	-204	-0-	17	1	759	2	Y	-0-					3
03	899	N	591	-0-	-308	-0-	13	1	578	2	Y	-0-					3
04	990	N	595	-0-	-395	-0-	21	1	574	2	Y	-0-					3
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	79	1	1008	2	Y	-0-					3

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	452	-0-	-540	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		386	-0-	386	386	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		616	-0-	616	1002	42	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		441	-0-	441	1443	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
*05	1870	X	427	-0-	-1443	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	99	1	1601	2	Y	5					8
							6	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	128	1	1641	2	Y	2					10
							2	9									
03	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	132	1	1751	2	Y	-0-					10
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	123	1	1625	2	Y	-0-					10
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	135	1	1723	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	115	1	1494	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1540	N	947	-0-	-593	-0-	69	1	877	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	106	1	1394	2	Y	-0-					4
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	115	1	1525	2	Y	-0-					4
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1420	2	Y	4					8
							4	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	75	1	936	2	Y	-0-					5
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	226	1	1118	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	122	1	855	2	Y	-0-					5
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	146	1	807	2	Y	-0-					5
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	82	1	1048	2	Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					19
02	588	N	467	-0-	-121	-0-	465	1	2	9	Y	2	2	8			19
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	87	1	503	2	Y	-0-					19
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					19
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	11					30
							12	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					3
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	120	1	1602	2	Y	-0-					3
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	22	1	924	2	Y	-0-					3
03	570	X	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	2	Y	-0-					3
04	1680	X	1582	-0-	-98	-0-	61	1	1521	2	Y	-0-					3
05	1736	X	1025	-0-	-711	-0-	76	1	949	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1	1939	2	Y	-0-					25
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	154	1	1944	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	111	1	1426	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	133	1	1759	2	Y	-0-					25
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1666	2	Y	-0-					25
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	111	1	1415	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	568	-0-	-132	-0-	41	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	730	-0-	-479	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	665	-0-	-505	-0-	47	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	664	-0-	-545	-0-	48	1	616	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	166	1	2144	2	Y	1					16
							1	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	724	1	429	2	Y	4	4	8			16
							4	9									
02	1008	N	470	-0-	-538	-0-	172	1	297	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1302	N	400	-0-	-902	-0-	130	1	270	2	Y	-0-					16
04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	263	1	824	2	Y	-0-					16
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	931	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

12	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	80	1	1039	2	Y	-0-					11
01	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	75	1	948	2	Y	-0-					11
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	-0-					11
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					11
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1145	2	Y	-0-					11
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-					11

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	Y	-0-					47
01	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	121	1	1536	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
02	1344	N	1032	-0-	-312	-0-	75	1	956	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	67	1	892	2	Y	-0-					47
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	143	1	1882	2	Y	-0-					47
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	110	1	1409	2	Y	-0-					47

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	2	Y	-0-					8
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	475	1	690	2	Y	-0-					8
02	1428	X	1001	-0-	-427	-0-	88	1	913	2	Y	-0-					8
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	88	1	950	2	Y	-0-					8
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	273	1	762	2	Y	-0-					8
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

12	775	N	714	-0-	-61	-0-	51	1	663	2	Y	-0-	27	1			5
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1					6
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					6
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	73	1	950	2	Y	-0-					8
01	1333	N	271	-0-	-1062	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					8
02	T. A.		144	-0-	144	144	3	1	141	2	Y	-0-					8
03	T. A.		145	-0-	145	289	3	1	142	2	Y	-0-					8
04	T. A.		92	-0-	92	381	3	1	89	2	Y	-0-					8
*05	891	X	510	-0-	-381	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	88	1	1134	2	Y	-0-					1
01	713	X	668	-0-	-45	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					1
02	616	X	555	-0-	-61	-0-	40	1	515	2	Y	-0-					1
03	1209	X	795	-0-	-414	-0-	55	1	740	2	Y	-0-					1
04	1170	X	789	-0-	-381	-0-	55	1	734	2	Y	-0-					1
05	1209	X	830	-0-	-379	-0-	61	1	769	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	Y	2					4
							2	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1184	2	Y	-0-					4
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	76	1	977	2	Y	14					18
							15	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-					18
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	85	1	1120	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	70	1	911	2	Y	-0-					11
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	71	1	897	2	Y	-0-					11
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	21	1	943	2	Y	-0-					11
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	2	Y	-0-					11
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	-0-					11
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	688	-0-	-56	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	510	-0-	-978	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	26	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	359	-0-	-323	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	842	1	10899	2	Y	-0-					15
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	209	1	2628	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	101	1	769	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	682	X	469	-0-	-213	-0-	97	1	372	2	Y	-0-					15
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	164	1	931	2	Y	-0-					15
*05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	77	1	979	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	166	1	2147	2	Y	-0-					14
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	119	1	1501	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1277	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	Y	-0-					14
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	2	Y	-0-					14
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	2	13	1			3
							2	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2				Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	83	-0-	83	89	2	1	81	2		Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					12
*05	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

12	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	130	1	1680	2	Y	-0-					5
01	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	131	1	1668	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	117	1	1507	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	124	1	1644	2	Y	-0-					5
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	118	1	1564	2	Y	7					12
							8	9									
05	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	121	1	1541	2	Y	-0-	10	1			2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

12	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	84	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1215	-0-	-1017	-0-	87	1	1128	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1071	-0-	-441	-0-	77	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	117	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	134	1	1776	2	Y	-0-					-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1706	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	104	1	1350	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	104	1	1320	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1084	-0-	-204	-0-	78	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	103	1	1366	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	83	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	125	1	1617	2	Y	-0-					4
01	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	98	1	1261	2	Y	-0-					4
02	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	37	1	1567	2	Y	-0-					4
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	53	1	1680	2	Y	-0-					4
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	104	1	1478	2	Y	-0-					4
05	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	108	1	1380	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	80	1	1032	2	Y	-0-	18	1			3
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	1					4
							1	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	2	Y	-0-					4
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	88	1	898	2	Y	-0-					4
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	163	1	2081	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	72	1	933	2	Y	-0-					2
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	64	1	820	2	Y	8					10
							9	9									
02	896	N	870	-0-	-26	-0-	45	1	823	2	Y	2					12
							2	9									
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	50	1	925	2	Y	1					13
							1	9									
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					13
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	82	1	1076	2	Y	-0-					4
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	25	1	1072	2	Y	-0-					4
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	42	1	1276	2	Y	-0-					4
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	2	Y	-0-					4
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	2	Y	-0-					44
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1092	2	Y	-0-					44
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-					44
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	-0-					44
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	2	Y	-0-					44
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-					44

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

12	775	N	344	-0-	-431	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					26
01	899	N	102	-0-	-797	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					26
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					26
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	7					8
							8	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					8
04	3000	N	4380	-0-	1380	1380	144	1	4235	2	Y	1					9
							1	9									
*05	3100	N	3292	-0-	192	1572	239	1	3052	2	Y	1					10
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	142	1	1840	2	Y	-0-					29
01	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	110	1	1765	2	Y	4					33
							4	9									
02	1820	N	1619	-0-	-201	-0-	116	1	1485	2	Y	16					49
							18	9									
03	1984	N	1761	-0-	-223	-0-	124	1	1637	2	Y	-0-					49
04	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	120	1	1594	2	Y	-0-					49
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	115	1	1470	2	Y	3					52
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	138	1	1790	2	Y	1					16
							1	9									
01	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	111	1	1785	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	37	1	1671	2	Y	-0-					16
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	42	1	1823	2	Y	-0-					16
04	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	50	1	1621	2	Y	-0-					16
05	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	127	1	1617	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	Y	-0-					2
01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	73	1	956	2	Y	9					11
							10	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	780	2	Y	1					12
							1	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	2	Y	-0-					12
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	-0-					12
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	110	1	1423	2	Y	-0-					41
01	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	91	1	1175	2	Y	3					44
							3	9									
02	1680	N	1206	-0-	-474	-0-	87	1	1118	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1609	2	Y	-0-					44
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	105	1	1386	2	Y	-0-	40	1			4
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	111	1	1405	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	248	-0-	-775	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					1
01	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					1
*05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	218	1	2825	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

12	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	146	1	1886	2	Y	-0-	37	1			5
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	153	1	1899	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	262	1	1578	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	330	1	1897	2	Y	-0-					5
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	228	1	922	2	Y	-0-					5
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	2	Y	-0-					5

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

12	14B2 EXT		472	-0-	472	472	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	472		-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	186	1	2406	2	Y	-0-					1
01	3782	X	1953	-0-	-1829	-0-	143	1	1809	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	3416	X	1692	-0-	-1724	-0-	123	1	1568	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3782	X	1923	-0-	-1859	-0-	136	1	1787	2	Y	-0-					1
04	3240	X	2775	-0-	-465	-0-	194	1	2572	2	Y	8					9
							9	9									
*05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	194	1	2478	2	Y	1	8	1			2
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

12	3348	X	2003	-0-	-1345	-0-	144	1	1859	2	Y	-0-					1
01	2573	X	1698	-0-	-875	-0-	667	1	1027	2	Y	4					5
							4	9									
02	2016	X	1635	-0-	-381	-0-	540	1	1094	2	Y	1					6
							1	9									
03	2170	X	1907	-0-	-263	-0-	549	1	1355	2	Y	3					9
							3	9									
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	488	1	1202	2	Y	4					13
							4	9									
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	125	1	1598	2	Y	3					16
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					19
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	59	1	768	2	Y	-0-					19
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					19
03	341	N	16	-0-	-325	-0-	1	1	14	2	Y	1					20
							1	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					20
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	123	1	1578	2	Y	-0-					20

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2846	-0-	-502	-0-	204	1	2642	2	Y	-0-					23
01	3348	X	2045	-0-	-1303	-0-	150	1	1894	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	3136	X	1621	-0-	-1515	-0-	117	1	1503	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	3472	X	1738	-0-	-1734	-0-	122	1	1616	2	Y	-0-					23
04	3360	X	1406	-0-	-1954	-0-	99	1	1307	2	Y	-0-					23
05	2852	X	1431	-0-	-1421	-0-	104	1	1327	2	Y	-0-					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	115	1	1484	2	Y	-0-					2
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	99	1	1264	2	Y	8					10
							9	9									
02	1288	N	704	-0-	-584	-0-	36	1	666	2	Y	2					12
							2	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	93	1	1729	2	Y	2					14
							2	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	Y	5					19
							6	9									
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	125	1	1592	2	Y	2					21
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	120	1	1558	2	Y	-0-					16
01	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	98	1	1571	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1568	N	1417	-0-	-151	-0-	102	1	1314	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	116	1	1542	2	Y	-0-					16
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	Y	-0-					16
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	107	1	1374	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1431	-0-	-2103	-0-	103	1	1328	2	Y	-0-					1
01	3534	X	1580	-0-	-1954	-0-	120	1	1459	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	178	1	2052	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	135	1	1344	2	Y	17					19
							19	9									
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	158	1	1384	2	Y	5					24
							6	9									
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	118	1	1501	2	Y	-0-					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	780	-0-	-987	-0-	56	1	724	2	Y	-0-					6
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	66	1	1105	2	Y	4					10
							4	9									
02	784	N	92	-0-	-692	-0-	7	1	83	2	Y	2					12
							2	9									
03	775	N	89	-0-	-686	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					12
04	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	2			Y	-0-					12
*05	3100	N	3117	-0-	17	17	226	1	2890	2	Y	1					13
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	-0-					8
01	1085	X	900	-0-	-185	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					8
02	1260	X	448	-0-	-812	-0-	190	1	257	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	238	1	825	2	Y	-0-					8
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	368	1	614	2	Y	-0-					8
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	92	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	109	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	94	1	1206	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	107	1	1415	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	826	-0-	-644	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	412	-0-	-1014	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	118	1	1523	2	Y	-0-					11
01	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	88	1	1442	2	Y	-0-					11
02	1540	N	1149	-0-	-391	-0-	83	1	1066	2	Y	-0-					11
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	112	1	1476	2	Y	-0-					11
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	102	1	1352	2	Y	-0-					11
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	75	1	967	2	Y	-0-					13
01	1054	N	898	-0-	-156	-0-	53	1	845	2	Y	-0-					13
02	952	N	744	-0-	-208	-0-	16	1	728	2	Y	-0-					13
03	1054	N	780	-0-	-274	-0-	18	1	762	2	Y	-0-					13
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-					13
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	60	1	763	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					11
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	87	1	1107	2	Y	-0-					11
02	1148	N	987	-0-	-161	-0-	71	1	905	2	Y	10					21
							11	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	-0-					21
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	76	1	997	2	Y	-0-	18	1			3
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	86	1	1099	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	2347	-0-	-1621	-0-	168	1	2179	2	Y	-0-					1
01	3968	X	2095	-0-	-1873	-0-	125	1	1970	2	Y	-0-					1
02	2436	X	1604	-0-	-832	-0-	165	1	1438	2	Y	1					2
							1	9									
03	2697	X	851	-0-	-1846	-0-	168	1	683	2	Y	-0-					2
04	2520	X	797	-0-	-1723	-0-	140	1	657	2	Y	-0-					2
05	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	78	1	996	2	Y	1					3
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	207	1	2683	2	Y	1					16
							1	9									
01	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	153	1	2465	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	2744	X	2599	-0-	-145	-0-	57	1	2542	2	Y	-0-					16
03	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	66	1	2856	2	Y	-0-					16
04	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	81	1	2638	2	Y	-0-					16
05	2883	N	2872	-0-	-11	-0-	209	1	2663	2	Y	-0-					15

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	228	1	2948	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	194	1	3117	2	Y	-0-					4
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	225	1	2890	2	Y	-0-					4
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	236	1	3123	2	Y	-0-					4
04	3150	X	3124	-0-	-26	-0-	220	1	2904	2	Y	-0-					4
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	255	1	3260	2	Y	4					8
							4	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	Y	-0-					30
01	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	96	1	1544	2	Y	-0-					30
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	116	1	1491	2	Y	-0-					30
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	2	Y	-0-					30
04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	103	1	1357	2	Y	-0-					30
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	111	1	1419	2	Y	-0-					30

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	104	1	1345	2	Y	-0-					11
01	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	106	1	1347	2	Y	-0-					11
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	29	1	1304	2	Y	-0-					11
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	2	Y	-0-					11
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1365	2	Y	-0-					11
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	108	1	1372	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	598	-0-	-177	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					26
01	775	N	373	-0-	-402	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					26
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					26
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					26
04	360	N	67	-0-	-293	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					26
05	310	N	56	-0-	-254	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					26

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	157	1	2028	2	Y	-0-					11
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	159	1	2011	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	2072	N	1783	-0-	-289	-0-	39	1	1744	2	Y	-0-					11
03	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	42	1	1823	2	Y	-0-					11
04	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	61	1	1696	2	Y	-0-					11
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	135	1	1720	2	Y	-0-					11

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	127	1	1638	2	Y	2					4
							2	9									
01	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	129	1	1626	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1680	N	1329	-0-	-351	-0-	95	1	1217	2	Y	15	1	8			18
							17	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1688	2	Y	-0-					18
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	120	1	1593	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	131	1	1670	2	Y	-0-					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

12	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	171	1	2216	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	177	1	2241	2	Y	18	1	8			17
							20	9									
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	150	1	1930	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	173	1	2292	2	Y	-0-					17
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	171	1	2268	2	Y	-0-					17
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	182	1	2323	2	Y	9	24	1			2
							10	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1966	2	Y	-0-					14
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	145	1	1808	2	Y	-0-	1	1			13
02	1988	X	1741	-0-	-247	-0-	153	1	1587	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	159	1	1896	2	Y	18					31
							20	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	176	1	1805	2	Y	4					35
							4	9									
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	147	1	1878	2	Y	1					36
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	110	1	1428	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	110	1	1375	2	Y	8					10
							9	9									
02	1512	N	1336	-0-	-176	-0-	68	1	1247	2	Y	19					29
							21	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1546	2	Y	3					32
							3	9									
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	2	Y	5					37
							6	9									
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	116	1	1479	2	Y	2					39
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	109	1	1415	2	Y	-0-					11
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	112	1	1415	2	Y	-0-					11
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	30	1	1337	2	Y	-0-					11
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	33	1	1435	2	Y	-0-					11
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	44	1	1209	2	Y	-0-					11
05	1519	N	976	-0-	-543	-0-	71	1	905	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	108	1	1403	2	Y	-0-					29
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	118	1	1913	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	56	1	1650	2	Y	-0-					29
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	64	1	1839	2	Y	-0-					29
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	120	1	1591	2	Y	1					30
							1	9									
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	131	1	1670	2	Y	3					33
							3	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

12	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	110	1	1418	2	Y	-0-					55
01	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	110	1	1379	2	Y	-0-					55
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	93	1	1190	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	105	1	1392	2	Y	-0-					55
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	101	1	1342	2	Y	-0-					55
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	106	1	1351	2	Y	25					80
							28	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	100	1	1291	2	Y	-0-					12
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	103	1	1303	2	Y	-0-					12
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	90	1	1149	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	105	1	1395	2	Y	-0-					12
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	92	1	1216	2	Y	-0-					12
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	98	1	1249	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	187	1	2414	2	Y	-0-					29
01	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	151	1	2421	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	98	1	2749	2	Y	-0-					29
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	216	1	2855	2	Y	1					30
							1	9									
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	191	1	2433	2	Y	4					34
							4	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

12	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	93	1	1204	2	Y	-0-					6
01	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	73	1	1177	2	Y	-0-					6
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	85	1	1092	2	Y	-0-					6
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	88	1	1163	2	Y	-0-					6
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	2	Y	10					16
							11	9									
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	101	1	1289	2	Y	-0-	13	1			3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

12	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		18	-0-	18	25	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		116	-0-	116	141	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	200	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	242	X	42	-0-	-200	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	79	1	1018	2	Y	-0-					4
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	76	1	966	2	Y	-0-					4
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	65	1	830	2	Y	-0-					4
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1031	2	Y	-0-					4
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	Y	8					12
							9	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	2	Y	-0-	10	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	44	1	573	2	Y	-0-					2
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	44	1	559	2	Y	8					10
							9	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	2					12
							2	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					12
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					12
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	138	1	1791	2	Y	-0-					11
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	144	1	1826	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	1792	N	1733	-0-	-59	-0-	38	1	1695	2	Y	-0-					11
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	2	Y	-0-					11
04	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	66	1	1820	2	Y	-0-					11
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	143	1	1822	2	Y	-0-					11

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	164	1	2127	2	Y	-0-					48
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	141	1	2265	2	Y	-0-					48
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	154	1	1969	2	Y	-0-					48
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	152	1	2010	2	Y	-0-	40	1			8
04	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	148	1	1963	2	Y	-0-					8
*05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	171	1	2179	2	Y	-0-					8

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1332	2	Y	-0-	33	1			4
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	73	1	908	2	Y	-0-					4
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-					4
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	202	1	1739	2	Y	-0-					4
04	960	N	231	-0-	-729	-0-	109	1	122	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	77	1	988	2	Y	2					6
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	149	1	1931	2	Y	-0-					43
01	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	119	1	1910	2	Y	2					45
							2	9									
02	1876	N	1875	-0-	-1	-0-	136	1	1739	2	Y	-0-					45
03	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	141	1	1866	2	Y	-0-					45
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	136	1	1807	2	Y	-0-	41	1			4
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	145	1	1845	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	59	1	768	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1067	2	Y	5					8
							6	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	Y	2					10
							2	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	Y	-0-					10
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	92	1	1217	2	Y	-0-					10
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	119	1	1523	2	Y	1					11
							1	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	100	1	1289	2	Y	-0-					56
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	102	1	1301	2	Y	-0-					56
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	26	1	1153	2	Y	-0-					56
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1402	2	Y	-0-					56
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	26	1	1353	2	Y	-0-					56
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	110	1	1396	2	Y	-0-					56

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1629	2	Y	56					67
							62	9									
01	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	105	1	1310	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
02	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	93	1	1192	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	123	1	1627	2	Y	-0-					67
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	116	1	1531	2	Y	-0-					67
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	-0-	58	1			9

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		40	-0-	40	71	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30	-0-	30	101	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*05	115	X	14	-0-	-101	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	80	1	1040	2	Y	-0-					16
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	67	1	1083	2	Y	-0-					16
02	1120	N	943	-0-	-177	-0-	68	1	875	2	Y	-0-					16
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	77	1	1020	2	Y	-0-					16
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	Y	-0-					16
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	88	1	1122	2	Y	-0-					16

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	X	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1200	2	Y	-0-					2
01	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	82	1	1039	2	Y	-0-					2
02	T. A.		709	-0-	709	709	51	1	658	2	Y	-0-					2
03	T. A.		855	-0-	855	1564	60	1	794	2	Y	1					3
							1	9									
04	T. A.		831	-0-	831	2395	58	1	773	2	Y	-0-					3
*05	3296	X	901	-0-	-2395	-0-	65	1	834	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-					28
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	Y	-0-					28
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	76	1	981	2	Y	-0-					28
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	82	1	1090	2	Y	-0-					28
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	81	1	1076	2	Y	-0-					28
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	-0-					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					4
01	1333	N	941	-0-	-392	-0-	69	1	872	2	Y	-0-					4
02	1176	N	986	-0-	-190	-0-	23	1	963	2	Y	-0-					4
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	35	1	1117	2	Y	-0-					4
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					4
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	125	1	1622	2	Y	-0-					2
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1576	2	Y	19	1	8			20
							21	9									
02	1568	N	1453	-0-	-115	-0-	105	1	1347	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	94	1	1238	2	Y	-0-					20
04	1680	N	1090	-0-	-590	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-					20
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	128	1	1643	2	Y	9	27	1			2
							10	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	120	1	1553	2	Y	-0-					4
01	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	113	1	1434	2	Y	-0-					4
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	111	1	1468	2	Y	-0-					4
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	2	Y	8					12
							9	9									
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	2	Y	-0-	10	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	150	1	1939	2	Y	-0-					16
01	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	118	1	1923	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
02	1820	N	1620	-0-	-200	-0-	117	1	1502	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	127	1	1685	2	Y	-0-					16
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	150	1	1985	2	Y	-0-					16
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	148	1	1888	2	Y	-0-					16

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	Y	-0-					35
01	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	99	1	1214	2	Y	-0-					35
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	Y	13	1	8			47
							14	9									
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	106	1	1406	2	Y	-0-					47
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	92	1	1224	2	Y	16	45	1			18
							18	9									
05	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	105	1	1340	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	Y	-0-	8	1			1
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	498	2	Y	-0-					1
02	588	N	201	-0-	-387	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					1
03	527	N	209	-0-	-318	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					1
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	3	1	298	2	Y	-0-					1
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					1

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	117	1	1517	2	Y	-0-					2
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	99	1	1592	2	Y	17					19
							19	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	1377	2	Y	-0-					19
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	100	1	1331	2	Y	-0-					19
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	89	1	1185	2	Y	-0-					19
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	106	1	1354	2	Y	9	26	1			2
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	-0-					59
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	63	1	801	2	Y	-0-					59
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	61	1	785	2	Y	10					69
							11	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	69	1	915	2	Y	-0-					69
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	2	Y	-0-	59	1			10
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	65	1	826	2	Y	-0-					7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

12	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	196	1	2540	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	163	1	2624	2	Y	-0-					4
02	2492	N	2464	-0-	-28	-0-	178	1	2286	2	Y	-0-					4
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	183	1	2426	2	Y	-0-					4
04	2670	N	2643	-0-	-27	-0-	186	1	2457	2	Y	-0-					4
*05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	199	1	2541	2	Y	4					8
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

12	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	133	1	1722	2	Y	5					15
							6	9									
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	140	1	1774	2	Y	9	1	8			23
							10	9									
02	1764	N	1747	-0-	-17	-0-	126	1	1615	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	2					29
							2	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	138	1	1824	2	Y	1					29
							1	9									
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	148	1	1894	2	Y	-0-					29

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

12	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	202	1	2617	2	Y	-0-					4
01	2945	N	2708	-0-	-237	-0-	198	1	2509	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2464	N	2313	-0-	-151	-0-	167	1	2145	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	197	1	2614	2	Y	-0-					4
04	2610	N	2531	-0-	-79	-0-	177	1	2336	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
*05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	194	1	2470	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

12	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	101	1	1310	2	Y	2					3
							2	9									
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	105	1	1329	2	Y	-0-					3
02	1232	N	1014	-0-	-218	-0-	72	1	925	2	Y	15					18
							17	9									
03	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	86	1	1139	2	Y	-0-					18
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	88	1	1159	2	Y	-0-	16	1			2
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-					2
01	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	79	1	1248	2	Y	7					9
							8	9									
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	59	1	1056	2	Y	2					11
							2	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1341	2	Y	-0-					11
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	2	Y	-0-					11
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1432	2	Y	-0-					11

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	111	1	1437	2	Y	-0-					12
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	92	1	1174	2	Y	-0-					12
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	77	1	999	2	Y	-0-					12
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					12
04	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	74	1	984	2	Y	-0-					12
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	107	1	1372	2	Y	-0-					12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

12	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	119	1	1546	2	Y	-0-					2
01	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	126	1	1579	2	Y	18					20
							20	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	114	1	1515	2	Y	-0-					20
04	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	96	1	1268	2	Y	-0-					20
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	134	1	1704	2	Y	-0-	20	1			-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	66	1	827	2	Y	1					1
							1	9									
02	2604	X	451	-0-	-2153	-0-	32	1	404	2	Y	14					15
							15	9									
03	2883	X	513	-0-	-2370	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					15
04	870	X	540	-0-	-330	-0-	39	1	501	2	Y	-0-	14	1			1
05	899	X	800	-0-	-99	-0-	59	1	741	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

12	961	N	928	-0-	-33	-0-	67	1	861	2	Y	-0-					28
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	71	1	897	2	Y	-0-					28
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	63	1	807	2	Y	-0-					28
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	-0-					28
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	63	1	832	2	Y	-0-					28
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	60	1	761	2	Y	1	26	1			4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	156	1	2012	2	Y	-0-					22
01	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	158	1	2018	2	Y	-0-	1	1			21
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	145	1	1915	2	Y	1					22
							1	9									
04	2100	N	2067	-0-	-33	-0-	145	1	1922	2	Y	-0-					22
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	2027	2	Y	2	20	1			4
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	2	Y	-0-					13
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	91	1	1157	2	Y	-0-					13
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-					13
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1125	2	Y	-0-					13
05	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					13

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	672	-0-	-227	-0-	48	1	624	2	Y	-0-					5
01	899	N	681	-0-	-218	-0-	50	1	631	2	Y	-0-					5
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	83	1	1062	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	104	1	1373	2	Y	-0-					5
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	Y	8					13
							9	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	94	1	1203	2	Y	-0-	11	1			2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	617	-0-	-4033	-0-	44	1	570	2	Y	3					6
							3	9									
01	4526	X	553	-0-	-3973	-0-	41	1	511	2	Y	1					7
							1	9									
02	2996	X	1091	-0-	-1905	-0-	75	1	984	2	Y	29					36
							32	9									
03	2449	X	1141	-0-	-1308	-0-	80	1	1061	2	Y	-0-					36
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	Y	-0-	33	1			3
05	1209	X	1114	-0-	-95	-0-	80	1	1034	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					17
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	81	1	1023	2	Y	-0-					17
02	1176	N	909	-0-	-267	-0-	15	1	894	2	Y	-0-					17
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	21	1	1258	2	Y	-0-					17
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	19	1	1165	2	Y	-0-					17
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	96	1	1220	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	Y	-0-					20
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1332	2	Y	-0-					20
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39	1	1164	2	Y	7					27
							8	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	Y	11					38
							12	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	Y	5					43
							6	9									
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	2	Y	3					46
							3	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

12	2356	N	1835	-0-	-521	-0-	132	1	1703	2	Y	-0-					3
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	175	1	2193	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	134	1	1716	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	150	1	1986	2	Y	-0-					3
04	2280	N	2025	-0-	-255	-0-	141	1	1871	2	Y	12					15
							13	9									
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	152	1	1946	2	Y	1	13	1			3
							1	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	74	1	959	2	N	-0-					77
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	72	1	882	2	N	-0-					77
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	-0-					77
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	N	-0-					77
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	66	1	879	2	N	-0-					77
05	1023	N	875	-0-	-148	-0-	64	1	811	2	N	-0-					77

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					8
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	152	1	1931	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	1624	N	1381	-0-	-243	-0-	100	1	1280	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1346	-0-	-394	-0-	95	1	1251	2	Y	-0-					8
05	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	99	1	1263	2	Y	1	7	1			2
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	144	1	1865	2	Y	-0-	5	1			1
01	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	117	1	1882	2	Y	-0-					1
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	136	1	1740	2	Y	-0-					1
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	146	1	1929	2	Y	-0-					1
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	144	1	1911	2	Y	-0-					1
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	148	1	1885	2	Y	-0-					1

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	209	1	2708	2	Y	5					10
							6	9									
01	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	148	1	2351	2	Y	-0-					10
02	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	174	1	2232	2	Y	15					25
							17	9									
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	209	1	2771	2	Y	-0-					25
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	194	1	2569	2	Y	1	23	1			3
							1	9									
*05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	223	1	2842	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	211	1	2729	2	Y	-0-					22
01	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	226	1	2854	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	2	Y	-0-					22
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	67	1	2899	2	Y	9	28	1			3
							10	9									
04	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	66	1	2242	2	Y	-0-					3
05	2883	X	2235	-0-	-648	-0-	163	1	2069	2	Y	3					6
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	139	1	1804	2	Y	4					15
							4	9									
01	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	141	1	1792	2	Y	9	1	8			23
							10	9									
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	131	1	1684	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	154	1	2045	2	Y	2					29
							2	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	151	1	1998	2	Y	-0-					29
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	165	1	2108	2	Y	-0-					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	107	1	1382	2	Y	2					4
							2	9									
01	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	106	1	1348	2	Y	-0-					4
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	85	1	1097	2	Y	14					18
							15	9									
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	104	1	1372	2	Y	-0-					18
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	100	1	1326	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	109	1	1385	2	Y	-0-					2

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	130	1	1683	2	Y	-0-					2
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	101	1	1625	2	Y	7					9
							8	9									
02	1652	N	1604	-0-	-48	-0-	84	1	1518	2	Y	2					11
							2	9									
03	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	88	1	1654	2	Y	2					13
							2	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1596	2	Y	2					15
							2	9									
05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	119	1	1521	2	Y	2					17
							2	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	180	1	2328	2	Y	-0-					6
01	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	133	1	1694	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	160	1	2051	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	159	1	2108	2	Y	-0-					6
04	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	164	1	2179	2	Y	-0-					6
05	2511	X	1678	-0-	-833	-0-	122	1	1556	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

12	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	262	1	3384	2	Y	-0-					13
01	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	199	1	3212	2	Y	-0-					13
02	3276	X	3016	-0-	-260	-0-	217	1	2799	2	Y	-0-					13
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	277	1	3664	2	Y	-0-					13
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	265	1	3500	2	Y	-0-					13
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	283	1	3615	2	Y	1					14
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

12	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	252	1	3264	2	Y	54					65
							59	9									
01	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	223	1	3576	2	Y	-0-					65
02	3640	X	3490	-0-	-150	-0-	252	1	3238	2	Y	-0-					65
03	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	276	1	3660	2	Y	-0-					65
04	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	236	1	3122	2	Y	-0-					65
*05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	275	1	3508	2	Y	-0-	56	1			9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					5
01	1178	N	954	-0-	-224	-0-	70	1	884	2	Y	-0-					5
02	1204	N	907	-0-	-297	-0-	65	1	842	2	Y	-0-					5
03	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					5
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	Y	10					15
							11	9									
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1091	2	Y	-0-	13	1			2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	105	1	1357	2	Y	-0-					5
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	93	1	1495	2	Y	-0-					5
02	1540	N	1395	-0-	-145	-0-	101	1	1293	2	Y	1					6
							1	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	120	1	1587	2	Y	-0-					6
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	107	1	1418	2	Y	10					16
							11	9									
*05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	2	Y	-0-	13	1			3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

12	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-					4
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	94	1	1202	2	Y	-0-					4
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	134	1	1786	2	Y	-0-					4
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	116	1	1530	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	111	1	1412	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	90	1	1168	2	Y	1					16
							1	9									
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	Y	-0-					16
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1086	2	Y	-0-					16
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1262	2	Y	-0-					16
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	34	1	1122	2	Y	-0-					16
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1189	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	106	1	1372	2	Y	-0-					3
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	129	1	1631	2	Y	-0-					3
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	126	1	1620	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	135	1	1785	2	Y	-0-					3
04	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	119	1	1575	2	Y	12					15
							13	9									
05	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	133	1	1701	2	Y	1	13	1			3
							1	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

*10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2	7			4
*11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	188	1	2455	2	Y	-0-					4
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	Y	-0-					4
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	847	2	Y	-0-					4
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	Y	-0-					4
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	82	1	1091	2	Y	-0-					4
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	Y	-0-					4
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	83	1	1076	2	Y	-0-					28
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	85	1	1077	2	Y	-0-					28
02	1092	N	942	-0-	-150	-0-	68	1	874	2	Y	-0-					28
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	-0-					28
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	77	1	1018	2	Y	-0-					28
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1113	2	Y	1	26	1			4
							1	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

12	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	144	1	1861	2	Y	-0-					4
01	2139	N	1821	-0-	-318	-0-	133	1	1687	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1652	N	1482	-0-	-170	-0-	107	1	1374	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	136	1	1799	2	Y	-0-					4
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	125	1	1652	2	Y	12					16
							13	9									
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	125	1	1599	2	Y	1	14	1			3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	Y	1	35	1			14
							1	9									
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	48	1	774	2	Y	1					15
							1	9									
02	756	N	207	-0-	-549	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					15
03	806	N	184	-0-	-622	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					15
04	780	N	139	-0-	-641	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					15
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	193	1	2497	2	Y	-0-					2
01	2077	N	940	-0-	-1137	-0-	69	1	871	2	Y	-0-					2
02	2548	X	1960	-0-	-588	-0-	142	1	1817	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	2697	X	754	-0-	-1943	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					2
04	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	115	1	1531	2	Y	12					14
							13	9									
05	2697	X	1079	-0-	-1618	-0-	78	1	1000	2	Y	1	12	1			3
							1	9									

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	115	1	1484	2	Y	-0-					68
01	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	127	1	1615	2	Y	1	1	8			68
							1	9									
02	1540	N	1419	-0-	-121	-0-	103	1	1315	2	Y	1	1	8			68
							1	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1540	2	Y	-0-					68
04	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	115	1	1519	2	Y	-0-					68
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	129	1	1650	2	Y	-0-					68

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	12	-0-	-577	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-					42
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	80	1	1012	2	Y	-0-					42
02	1512	N	752	-0-	-760	-0-	746	1	6	9	Y	5	5	8			42
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	-0-					43
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	123	1	1289	2	Y	-0-					43
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	102	1	1295	2	Y	24					67
							26	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	161	1	2089	2	Y	-0-					39
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	155	1	1909	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
02	2100	N	1056	-0-	-1044	-0-	1048	1	8	9	Y	7	7	8			39
03	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	132	1	1568	2	Y	-0-					39
04	2010	N	1607	-0-	-403	-0-	123	1	1484	2	Y	-0-					39
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	124	1	1584	2	Y	23					62
							25	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					3
01	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	76	1	962	2	Y	-0-					3
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1302	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	113	1	1499	2	Y	-0-					3
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	2	Y	12					15
							13	9									
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	108	1	1374	2	Y	1	13	1			3
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	83	1	1079	2	Y	-0-					5
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	74	1	951	2	Y	-0-					5
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	891	2	Y	1					6
							1	9									
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	Y	-0-					6
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	83	1	1094	2	Y	10					16
							11	9									
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-	13	1			3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

12	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	134	1	1734	2	Y	-0-					6
01	1891	N	1537	-0-	-354	-0-	114	1	1423	2	Y	-0-					6
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	116	1	1479	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	-0-					6
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	107	1	1416	2	Y	-0-					6
05	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	97	1	1237	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	223	1	2890	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	174	1	2786	2	Y	-0-					4
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	206	1	2639	2	Y	-0-					4
03	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	201	1	2658	2	Y	-0-					4
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	204	1	2699	2	Y	-0-					4
*05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	220	1	2812	2	Y	4					8
							4	9									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					31
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					31
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	-0-					31
03	465	X	375	-0-	-90	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					31
04	450	X	358	-0-	-92	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					31
05	744	X	435	-0-	-309	-0-	28	1	372	2	Y	32					63
							35	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	206	1	2664	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	2697	N	2199	-0-	-498	-0-	127	1	2072	2	Y	-0-					1
02	2548	N	1643	-0-	-905	-0-	282	1	1361	2	Y	-0-					1
03	2821	N	2023	-0-	-798	-0-	293	1	1730	2	Y	-0-					1
04	2130	N	1247	-0-	-883	-0-	222	1	1025	2	Y	-0-					1
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	180	1	2291	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	166	1	2145	2	Y	-0-					1
01	2542	X	1712	-0-	-830	-0-	102	1	1610	2	Y	-0-					1
02	2408	X	2109	-0-	-299	-0-	206	1	1902	2	Y	1					2
							1	9									
03	2666	X	2042	-0-	-624	-0-	175	1	1867	2	Y	-0-					2
04	2460	X	2164	-0-	-296	-0-	197	1	1967	2	Y	-0-					2
05	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	2	Y	-0-					1
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	73	1	893	2	Y	-0-					1
02	1204	N	934	-0-	-270	-0-	122	1	811	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	145	1	1114	2	Y	17					18
							19	9									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	1028	2	Y	1					19
							1	9									
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	99	1	1267	2	Y	-0-					19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	102	1	1323	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	924	-0-	-781	-0-	69	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1023	-0-	-349	-0-	95	1	927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	108	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	105	1	1310	2	Y	4					4
							4	9									
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	125	1	1595	2	Y	-0-					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	247	1	3195	2	Y	-0-					5
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	268	1	3434	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	197	1	2519	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
03	3255	X	2468	-0-	-787	-0-	173	1	2295	2	Y	-0-					6
04	3150	X	2316	-0-	-834	-0-	162	1	2143	2	Y	10					16
							11	9									
05	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	216	1	2760	2	Y	-0-	13	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		789	-0-	789	5250	57	1	732	2	Y	-0-					1
01	5997	X	747	-0-	-5250	-0-	54	1	693	2	Y	-0-					1
02	840	X	770	-0-	-70	-0-	13	1	757	2	Y	-0-					1
03	930	X	805	-0-	-125	-0-	13	1	792	2	Y	-0-					1
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	20	1	1102	2	Y	3					4
							3	9									
*05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	202	1	2579	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	N	-0-					112
01	1643	N	1191	-0-	-452	-0-	87	1	1104	2	N	-0-					112
02	1400	N	1052	-0-	-348	-0-	76	1	975	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	90	1	1195	2	N	-0-					112
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1413	2	N	-0-					112
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	102	1	1304	2	N	-0-					112

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	70	1	910	2	Y	3	29	1			3
							3	9									
01	1085	N	830	-0-	-255	-0-	59	1	765	2	Y	5					8
							6	9									
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	68	1	877	2	Y	2					10
							2	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	Y	-0-					10
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	74	1	978	2	Y	-0-					10
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	76	1	964	2	Y	1					11
							1	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-					40
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-					40
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-					40
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	19	1	255	2	N	-0-					40
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					40
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	19	1	250	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	271	1	3509	2	Y	-0-	12	1			2
01	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	275	1	3480	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3556	X	3265	-0-	-291	-0-	236	1	3028	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	260	1	3446	2	Y	-0-					2
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	249	1	3295	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	254	1	3243	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

12	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	100	1	1296	2	Y	-0-	13	1			1
01	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	101	1	1279	2	Y	-0-					1
02	1316	N	1254	-0-	-62	-0-	90	1	1162	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	105	1	1393	2	Y	-0-					2
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1343	2	Y	-0-					2
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	107	1	1367	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	154	1	1992	2	Y	-0-					4
01	2325	N	1917	-0-	-408	-0-	111	1	1806	2	Y	-0-					4
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	167	1	2132	2	Y	-0-					4
03	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	146	1	1934	2	Y	-0-					4
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	161	1	2139	2	Y	8					12
							9	9									
05	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	167	1	2136	2	Y	-0-	10	1			2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	100	1	1295	2	Y	-0-	31	1			4
01	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	92	1	1178	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	25	1	1211	2	Y	-0-					4
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	24	1	1388	2	Y	-0-					4
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	20	1	1352	2	Y	-0-					4
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	106	1	1349	2	Y	1					5
							1	9									

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
01	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	146	1	1855	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	1960	N	1852	-0-	-108	-0-	134	1	1717	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	147	1	1945	2	Y	-0-					3
04	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	132	1	1748	2	Y	-0-					3
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	159	1	2034	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	94	1	1213	2	Y	-0-					7
01	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	87	1	1108	2	Y	-0-					7
02	1204	N	929	-0-	-275	-0-	218	1	710	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	1302	N	798	-0-	-504	-0-	158	1	629	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
04	1170	N	832	-0-	-338	-0-	208	1	624	2	Y	-0-					3
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	76	1	973	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	135	1	1752	2	Y	-0-					2
01	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	122	1	1965	2	Y	17					19
							19	9									
02	1708	N	1680	-0-	-28	-0-	122	1	1558	2	Y	-0-					19
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	135	1	1795	2	Y	-0-					19
04	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	110	1	1456	2	Y	-0-					19
05	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	114	1	1456	2	Y	9	26	1			2
							10	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-					48
01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	77	1	1252	2	Y	-0-					48
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-					48
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	110	1	1454	2	Y	-0-	40	1			8
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	2	Y	-0-					8
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	120	1	1531	2	Y	-0-					8

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	89	1	1153	2	Y	5					15
							6	9									
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	106	1	1340	2	Y	8					23
							9	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	105	1	1346	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1586	2	Y	2					29
							2	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	113	1	1496	2	Y	-0-					29
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	121	1	1539	2	Y	-0-					29

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	89	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	75	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	807	-0-	-1657	-0-	58	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	900	-0-	-1828	-0-	63	1	837	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	875	-0-	-415	-0-	60	1	797	2	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	1240	X	839	-0-	-401	-0-	61	1	778	2	Y	-0-					3

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53	-0-	53	76	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		72	-0-	72	148	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
*05	185	X	37	-0-	-148	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	231	1	2985	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
01	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	178	1	2840	2	Y	-0-					4
02	2856	X	2845	-0-	-11	-0-	206	1	2639	2	Y	-0-					4
03	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	219	1	2896	2	Y	-0-					4
04	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	213	1	2813	2	Y	-0-					4
05	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	227	1	2894	2	Y	4					8
							4	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	223	1	2891	2	Y	-0-	34	1			4
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	208	1	2602	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	3164	X	2525	-0-	-639	-0-	244	1	2280	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	203	1	2563	2	Y	-0-					4
04	3360	X	2296	-0-	-1064	-0-	146	1	2150	2	Y	-0-					4
05	3100	X	2365	-0-	-735	-0-	172	1	2191	2	Y	2					6
							2	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	163	1	2106	2	Y	5					12
							6	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	180	1	2278	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	158	1	2031	2	Y	31	1	8			44
							34	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	175	1	2319	2	Y	6	44	1			6
							7	9									
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	173	1	2282	2	Y	5					11
							6	9									
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	Y	5					16
							6	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	102	1	1326	2	Y	-0-	11	1			1
01	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	102	1	1372	2	Y	-0-					1
02	1204	N	1080	-0-	-124	-0-	78	1	1001	2	Y	1					2
							1	9									
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-					2
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	79	1	1043	2	Y	-0-					2
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	84	1	1068	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	144	1	1858	2	Y	-0-					17
01	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	149	1	1884	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
02	1960	N	1747	-0-	-213	-0-	106	1	1640	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	137	1	1938	2	Y	-0-					17
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	122	1	1963	2	Y	-0-					17
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	160	1	2036	2	Y	-0-					17

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	155	1	2001	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	149	1	1895	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	130	1	1670	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	161	1	2131	2	Y	-0-					3
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	134	1	1771	2	Y	-0-					3
05	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	138	1	1760	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	-0-					55
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1573	2	Y	4	1	8			58
							4	9									
02	1764	X	1100	-0-	-664	-0-	80	1	1017	2	Y	3	1	8			60
							3	9									
03	1953	X	487	-0-	-1466	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					60
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					60
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					60

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					3
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					3
02	700	X	413	-0-	-287	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					3
03	775	X	428	-0-	-347	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					3
04	387	X	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					3
05	465	X	351	-0-	-114	-0-	25	1	325	2	Y	1					4
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	540	-0-	-235	-0-	39	1	500	2	Y	1	46	1			19
							1	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	-0-					19
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	Y	-0-					19
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	781	2	Y	-0-					19
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-					19
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	117	1	1510	2	Y	-0-					4
01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	115	1	1452	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	99	1	1276	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	Y	-0-					4
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	101	1	1343	2	Y	8					12
							9	9									
05	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	101	1	1294	2	Y	-0-	10	1			2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

12	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	208	1	2687	2	Y	-0-					6
01	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	158	1	2525	2	Y	-0-					6
02	2884	X	2497	-0-	-387	-0-	180	1	2317	2	Y	-0-					6
03	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	202	1	2672	2	Y	-0-					6
04	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	177	1	2345	2	Y	-0-					6
05	2883	X	2728	-0-	-155	-0-	198	1	2530	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	1					6
							1	9									
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	34	1	435	2	Y	-0-					6
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					6
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	33	1	439	2	Y	-0-					6
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	Y	19					25
							21	9									
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	5					30
							6	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	306	1	3955	2	Y	-0-					29
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	191	1	3033	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	3752	X	2338	-0-	-1414	-0-	391	1	1936	2	Y	10	3	8			36
							11	9									
03	4154	X	2052	-0-	-2102	-0-	390	1	1650	2	Y	11					47
							12	9									
04	4020	X	1380	-0-	-2640	-0-	142	1	1232	2	Y	5					52
							6	9									
05	4154	X	1877	-0-	-2277	-0-	136	1	1738	2	Y	3					55
							3	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	175	1	2262	2	Y	-0-					5
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	125	1	2007	2	Y	-0-					5
02	2240	N	1720	-0-	-520	-0-	125	1	1594	2	Y	1					6
							1	9									
03	2449	N	1865	-0-	-584	-0-	131	1	1734	2	Y	-0-					6
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	154	1	2037	2	Y	10					16
							11	9									
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	164	1	2088	2	Y	-0-	13	1			3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	144	1	1857	2	Y	-0-					12
01	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	130	1	1643	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	1652	N	1132	-0-	-520	-0-	25	1	1107	2	Y	-0-					3
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	42	1	1811	2	Y	-0-					3
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	35	1	1625	2	Y	-0-					3
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	127	1	1621	2	Y	13					16
							14	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	154	1	1999	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	Y	-0-					1
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	275	1	1337	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1091	-0-	-645	-0-	243	1	848	2	Y	-0-					1
04	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	221	1	958	2	Y	-0-					1
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	178	1	2273	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	Y	-0-					8
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	123	1	1523	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	261	1	901	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	218	1	1062	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
04	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	260	1	803	2	Y	-0-					3
05	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	80	1	1020	2	Y	3					6
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3769	-0-	-261	-0-	270	1	3499	2	Y	-0-	12	1			2
01	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	269	1	3415	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3640	X	2843	-0-	-797	-0-	205	1	2637	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	252	1	3353	2	Y	-0-					2
04	3690	X	3232	-0-	-458	-0-	227	1	3005	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	265	1	3380	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	159	1	2054	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	3131	X	1554	-0-	-1577	-0-	91	1	1463	2	Y	-0-					1
02	2492	X	24	-0-	-2468	-0-	24	1			Y	-0-					1
03	2697	X	1759	-0-	-938	-0-	214	1	1545	2	Y	-0-					1
04	2280	X	1308	-0-	-972	-0-	205	1	1103	2	Y	-0-					1
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	101	1	1289	2	Y	-0-					1

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	141	1	1819	2	Y	1	39	1			4
							1	9									
01	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	143	1	1807	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1820	N	1656	-0-	-164	-0-	120	1	1535	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	140	1	1860	2	Y	-0-					4
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	136	1	1794	2	Y	-0-					4
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	140	1	1790	2	Y	-0-					4

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	172	1	2231	2	Y	-0-					5
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	140	1	2247	2	Y	-0-					5
02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	154	1	1981	2	Y	1					6
							1	9									
03	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	164	1	2168	2	Y	-0-					6
04	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	154	1	2035	2	Y	10					16
							11	9									
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	165	1	2110	2	Y	-0-	13	1			3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	151	1	1955	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	116	1	1870	2	Y	-0-					1
02	1876	N	1852	-0-	-24	-0-	50	1	1802	2	Y	-0-					1
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	52	1	1897	2	Y	-0-					1
04	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	31	1	1415	2	Y	-0-					1
05	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	144	1	1843	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	104	1	1350	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	93	1	1187	2	Y	-0-					3
02	1372	N	1157	-0-	-215	-0-	83	1	1073	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	106	1	1408	2	Y	3					6
							3	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	110	1	1409	2	Y	-0-					2

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	187	1	2420	2	Y	1	39	1			4
							1	9									
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	188	1	2390	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	2007	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	179	1	2374	2	Y	-0-					4
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	167	1	2204	2	Y	-0-					4
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	174	1	2220	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2227	-0-	-687	-0-	160	1	2067	2	Y	-0-					6
01	2883	X	1707	-0-	-1176	-0-	124	1	1583	2	Y	-0-					6
02	2520	N	1425	-0-	-1095	-0-	103	1	1321	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	132	1	1745	2	Y	-0-					6
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	126	1	1675	2	Y	-0-					6
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	103	1	1314	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	144	1	1859	2	Y	-0-	12	1			2
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	149	1	1891	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	126	1	1620	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	133	1	1759	2	Y	-0-					2
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	128	1	1694	2	Y	-0-					2
05	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	134	1	1708	2	Y	-0-					2

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	260	1	3363	2	Y	-0-	12	1			2
01	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	268	1	3401	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3248	X	3081	-0-	-167	-0-	223	1	2857	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	257	1	3408	2	Y	-0-					2
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	249	1	3290	2	Y	-0-					2
05	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	261	1	3325	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	207	1	2684	2	Y	-0-					11
01	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	195	1	2474	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	2660	N	2462	-0-	-198	-0-	178	1	2283	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	204	1	2709	2	Y	-0-					11
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	191	1	2533	2	Y	2					13
							2	9									
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	202	1	2581	2	Y	-0-					13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

12	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	329	1	4259	2	Y	-0-					3
01	4712	X	3883	-0-	-829	-0-	283	1	3599	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	274	1	3510	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	240	1	3184	2	Y	-0-					3
04	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	195	1	2590	2	Y	13					16
							14	9									
05	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	156	1	1997	2	Y	1	14	1			3
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					1
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					1
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					1

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	1					3
							1	9									
02	1400	N	933	-0-	-467	-0-	67	1	866	2	Y	-0-					3
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	2	Y	-0-					3
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	Y	-0-					3
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	104	1	1327	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-					4
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	107	1	1358	2	Y	-0-					4
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	90	1	1191	2	Y	-0-					4
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	Y	8					12
							9	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	92	1	1172	2	Y	-0-	10	1			2

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	121	1	1566	2	Y	-0-					14
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	114	1	1446	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	1484	N	1201	-0-	-283	-0-	87	1	1113	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	106	1	1399	2	Y	-0-					14
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	95	1	1260	2	Y	-0-					14
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	99	1	1264	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	311	1	4023	2	Y	-0-	12	1			2
01	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	324	1	4099	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	4060	X	3931	-0-	-129	-0-	284	1	3645	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	322	1	4260	2	Y	-0-					2
04	4350	X	4297	-0-	-53	-0-	302	1	3995	2	Y	-0-					2
*05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	327	1	4166	2	Y	-0-					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	154	1	1991	2	Y	-0-					4
01	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	151	1	1919	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	126	1	1614	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	146	1	1937	2	Y	-0-					4
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	142	1	1882	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	159	1	2028	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	20	-0-	-1933	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	1829	N	68	-0-	-1761	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	127	1	1642	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	2	Y	-0-					1
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	34	1	1228	2	Y	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	42	1	1500	2	Y	-0-					1
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	34	1	1573	2	Y	-0-					1
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	2	Y	-0-					1

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	186	1	2413	2	Y	-0-					2
01	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	194	1	2441	2	Y	19	1	8			20
							21	9									
02	2744	X	2504	-0-	-240	-0-	181	1	2322	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	189	1	2497	2	Y	-0-					20
04	2910	X	2127	-0-	-783	-0-	150	1	1977	2	Y	-0-					20
*05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	215	1	2750	2	Y	9	27	1			2
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	350	1	4524	2	Y	-0-					13
01	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	287	1	4623	2	Y	-0-					13
02	4396	X	4372	-0-	-24	-0-	316	1	4056	2	Y	-0-					13
03	4867	X	4659	-0-	-208	-0-	327	1	4332	2	Y	-0-					13
04	4710	X	4666	-0-	-44	-0-	328	1	4338	2	Y	-0-					13
05	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	350	1	4463	2	Y	1					14
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	157	1	2038	2	Y	-0-					3
01	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	108	1	1334	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1960	N	1141	-0-	-819	-0-	82	1	1058	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2201	N	1486	-0-	-715	-0-	104	1	1382	2	Y	-0-					3
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	93	1	1244	2	Y	-0-					3
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	87	1	1116	2	Y	-0-	3	1			-0-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

12	3100	N	1921	-0-	-1179	1221	138	1	1782	2	Y	1	39	1			4
							1	9									
01	3100	N	1894	-0-	-1206	15	138	1	1755	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	119	1	1530	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	138	1	1832	2	Y	-0-					4
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	128	1	1695	2	Y	-0-					4
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	140	1	1789	2	Y	-0-					4

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

12	2759	X	2128	-0-	-631	-0-	153	1	1975	2	Y	-0-					4
01	2759	X	1592	-0-	-1167	-0-	119	1	1472	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2100	X	1699	-0-	-401	-0-	123	1	1575	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2325	X	2109	-0-	-216	-0-	148	1	1961	2	Y	-0-					4
04	2250	X	1959	-0-	-291	-0-	138	1	1821	2	Y	-0-					4
05	2139	X	1957	-0-	-182	-0-	142	1	1808	2	Y	6					10
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	99	1	1284	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	100	1	1264	2	Y	5					8
							6	9									
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	88	1	1133	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	100	1	1326	2	Y	-0-					10
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1247	2	Y	-0-					10
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	Y	1					11
							1	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			Y	-0-					4
01	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	3	2			Y	-0-					4
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	76	1	987	2	Y	5	22	1			3
							6	9									
01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	99	1	1219	2	Y	-0-					3
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	80	1	1022	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	106	1	1410	2	Y	3					6
							3	9									
04	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	80	1	1054	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	95	1	1213	2	Y	-0-					2

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	134	1	1732	2	Y	-0-					12
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	137	1	1714	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	35	1	1556	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	39	1	1659	2	Y	-0-					3
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	40	1	1815	2	Y	-0-					3
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	135	1	1715	2	Y	13					16
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	107	1	1387	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1524	2	Y	4					4
							4	9									
04	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	105	1	1394	2	Y	6					10
							7	9									
05	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	112	1	1431	2	Y	9					19
							10	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	112	1	1453	2	Y	-0-					3
01	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	117	1	1476	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	100	1	1287	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	122	1	1619	2	Y	-0-					3
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	Y	12					15
							13	9									
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	130	1	1659	2	Y	1	13	1			3
							1	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	136	1	1758	2	Y	-0-					6
01	1829	N	1448	-0-	-381	-0-	105	1	1343	2	Y	-0-					6
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	93	1	1194	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	129	1	1701	2	Y	-0-					6
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	158	1	2084	2	Y	-0-					6
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	161	1	2049	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	145	1	1839	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	119	1	1527	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	139	1	1845	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	133	1	1766	2	Y	12					12
							13	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1807	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	92	1	1184	2	Y	-0-					4
01	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	89	1	1140	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1337	2	Y	-0-					4
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	2	Y	8					12
							9	9									
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	Y	-0-	10	1			2

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	163	1	2113	2	Y	-0-					12
01	2480	X	2265	-0-	-215	-0-	165	1	2079	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	1960	X	1828	-0-	-132	-0-	210	1	1617	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	242	1	1953	2	Y	-0-					3
04	2100	X	2078	-0-	-22	-0-	217	1	1861	2	Y	-0-					3
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	168	1	2148	2	Y	13					16
							14	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	2	Y	-0-					8
01	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	222	1	2845	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	2800	N	2919	-0-	119	119	64	1	2855	2	Y	-0-					8
03	3100	N	3327	-0-	227	346	75	1	3242	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
04	2805	N	2459	-0-	-346	-0-	70	1	2389	2	Y	-0-					3
05	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	168	1	2141	2	Y	3					6
							3	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	272	1	3517	2	Y	-0-					12
01	3813	X	3143	-0-	-670	-0-	228	1	2894	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	3388	X	1601	-0-	-1787	-0-	35	1	1566	2	Y	-0-					3
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	87	1	3740	2	Y	-0-					3
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	84	1	3860	2	Y	-0-					3
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	284	1	3625	2	Y	13					16
							14	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	111	1	1438	2	Y	-0-					10
01	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	80	1	1292	2	Y	-0-					10
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	Y	-0-					10
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1603	2	Y	24					34
							26	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1458	2	Y	-0-					34
05	1054	N	6	-0-	-1048	-0-	6	2			Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2601	-0-	-65	-0-	187	1	2414	2	Y	-0-					12
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	198	1	2526	2	Y	19	27	1	1	8	3
							21	9									
02	2268	N	1690	-0-	-578	-0-	184	1	1505	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2511	N	2129	-0-	-382	-0-	220	1	1909	2	Y	-0-					3
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	269	1	2170	2	Y	-0-					3
*05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	196	1	2507	2	Y	13					16
							14	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1603	-0-	-1280	-0-	115	1	1487	2	Y	1					6
							1	9									
01	2418	N	1342	-0-	-1076	-0-	100	1	1242	2	Y	-0-					6
02	2128	N	2127	-0-	-1	-0-	154	1	1972	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	2	Y	-0-					6
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	141	1	1867	2	Y	-0-					6
05	2356	N	879	-0-	-1477	-0-	64	1	815	2	Y	-0-					6

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	160	1	2064	2	Y	24	52	1			5
							26	9									
01	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	151	1	1913	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
02	2072	N	1912	-0-	-160	-0-	137	1	1754	2	Y	19	1	8			26
							21	9									
03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	149	1	1978	2	Y	7					33
							8	9									
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1939	2	Y	12					45
							13	9									
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	152	1	1946	2	Y	19					64
							21	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	92	1	1197	2	Y	-0-					4
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	105	1	1340	2	Y	-0-					4
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1469	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	3100	N	5938	-0-	2838	2838	417	1	5521	2	Y	-0-					4
04	2838	N	-0-	-0-	-2838	-0-					Y	-0-					4
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	119	1	1515	2	Y	6					10
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	98	1	1273	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-					1
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	35	1	1315	2	Y	-0-					1
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	40	1	1424	2	Y	-0-					1
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	28	1	1258	2	Y	-0-					1
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	113	1	1442	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	70	1	908	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	77	1	975	2	Y	1					3
							1	9									
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	63	1	803	2	Y	-0-					3
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	Y	-0-					3
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	-0-					3
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	76	1	969	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	2	Y	-0-	36	1			5
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	143	1	1794	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	45	1	1594	2	Y	-0-					5
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	55	1	1888	2	Y	-0-					5
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	26	1	1293	2	Y	-0-					5
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	Y	-0-					5

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1784	-0-	-386	-0-	128	1	1656	2	Y	-0-					18
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	159	1	2116	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	175	1	1404	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	189	1	1596	2	Y	-0-					18
04	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	147	1	1587	2	Y	-0-					18
05	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	126	1	1608	2	Y	-0-					18

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	95	1	1226	2	Y	-0-					15
01	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	93	1	1175	2	Y	-0-					15
02	1232	N	1031	-0-	-201	-0-	75	1	956	2	Y	-0-					15
03	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					15
04	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					15
05	1147	N	976	-0-	-171	-0-	71	1	905	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	100	1	1297	2	Y	-0-					26
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	87	1	1404	2	Y	-0-					26
02	1876	N	967	-0-	-909	-0-	70	1	897	2	Y	-0-					26
03	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	79	1	1050	2	Y	-0-					26
04	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	76	1	1007	2	Y	-0-					26
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	107	1	1385	2	Y	6					11
							7	9									
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	80	1	1011	2	Y	1					12
							1	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	130	1	1671	2	Y	31	1	8			42
							34	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	Y	7	43	1			6
							8	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	107	1	1422	2	Y	5					11
							6	9									
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	129	1	1641	2	Y	5					16
							6	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

12	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	235	1	3040	2	Y	-0-	37	1			5
01	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	230	1	2901	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2996	X	2935	-0-	-61	-0-	80	1	2855	2	Y	-0-					5
03	3317	X	2387	-0-	-930	-0-	71	1	2316	2	Y	-0-					5
04	3210	X	2211	-0-	-999	-0-	44	1	2167	2	Y	-0-					5
05	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	217	1	2773	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	77	1	998	2	Y	-0-					4
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	77	1	984	2	Y	-0-					4
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	58	1	749	2	Y	-0-					4
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					4
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	67	1	887	2	Y	-0-					4
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	963	2	Y	-0-					4

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

12	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	204	1	2645	2	Y	-0-					4
01	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	160	1	2568	2	Y	-0-					4
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	182	1	2338	2	Y	-0-					4
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	200	1	2644	2	Y	-0-					4
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	188	1	2495	2	Y	8					12
							9	9									
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	195	1	2487	2	Y	-0-	10	1			2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	81	1	1050	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
01	1271	N	890	-0-	-381	-0-	65	1	825	2	Y	-0-					3
02	1764	X	1141	-0-	-623	-0-	82	1	1059	2	Y	-0-					3
03	1364	X	1083	-0-	-281	-0-	76	1	1007	2	Y	-0-					3
04	1320	X	605	-0-	-715	-0-	43	1	562	2	Y	-0-					3
05	1271	X	367	-0-	-904	-0-	26	1	337	2	Y	4					7
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	388	1	5025	2	Y	-0-	12	1			2
01	5735	X	5229	-0-	-506	-0-	382	1	4845	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	325	1	4167	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	371	1	4919	2	Y	-0-					2
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	355	1	4693	2	Y	-0-					2
*05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	383	1	4892	2	Y	-0-					2

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	152	1	1968	2	Y	12	21	1			3
							13	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	159	1	2013	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	125	1	1598	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	2	Y	4					12
							4	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	126	1	1672	2	Y	5					17
							6	9									
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	124	1	1581	2	Y	10					27
							11	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					12
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					12
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					12
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					12
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					12
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	163	-0-	-1883	-0-	11	1	146	2	Y	5	21	1			3
							6	9									
01	558	N	127	-0-	-431	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					3
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					3
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	3					6
							3	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	141	-0-	-200	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	94	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	780	X	624	-0-	-156	-0-	42	1	561	2	Y	19					19
							21	9									
05	806	X	576	-0-	-230	-0-	41	1	528	2	Y	6					25
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3034	-0-	234	234	222	1	2810	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2276	N	2042	-0-	-234	-0-	143	1	1899	2	Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*05	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	103	1	1334	2	Y	-0-					17
01	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	101	1	1291	2	Y	-0-					17
02	1568	N	1159	-0-	-409	-0-	84	1	1074	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	96	1	1270	2	Y	-0-					17
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	93	1	1224	2	Y	-0-					17
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	111	1	1421	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	82	1	1067	2	Y	-0-					12
01	1426	N	387	-0-	-1039	-0-	29	1	358	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	1316	N	910	-0-	-406	-0-	212	1	697	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	227	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	204	1	788	2	Y	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	945	2	Y	14					14
							15	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	125	1	1616	2	Y	-0-					26
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	101	1	1628	2	Y	-0-					26
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	104	1	1334	2	Y	-0-					26
03	1736	N	1275	-0-	-461	-0-	89	1	1186	2	Y	-0-					26
04	1650	N	1265	-0-	-385	-0-	89	1	1176	2	Y	-0-					26
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1484	2	Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	293	-0-	-1040	-0-	21	1	266	2	Y	5	20	1			3
							6	9									
01	1426	N	12	-0-	-1414	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	167	1	2160	2	Y	5					12
							6	9									
01	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	166	1	2120	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	146	1	1871	2	Y	31	1	8			44
							34	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	161	1	2129	2	Y	6	44	1			6
							7	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	155	1	2039	2	Y	5					11
							6	9									
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	193	1	2454	2	Y	5					16
							6	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1943	-0-	-537	-0-	139	1	1804	2	Y	-0-					11
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	172	1	2174	2	Y	19	26	1	1	8	3
							21	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1289	2	Y	-0-					3
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1144	2	Y	-0-					3
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	2	Y	-0-					3
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	97	1	1232	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			9
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2948	N	2660	-0-	-288	-0-	190	1	2464	2	Y	5					12
							6	9									
01	2108	N	1411	-0-	-697	-0-	105	1	1304	2	Y	2					14
							2	9									
02	2940	X	707	-0-	-2233	-0-	51	1	656	2	Y	-0-					14
03	3255	X	49	-0-	-3206	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	3150	X	1549	-0-	-1601	-0-	108	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2241	-0-	-425	-0-	163	1	2078	2	Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	2924	-0-	-1602	-0-	210	1	2714	2	Y	-0-					30
01	4123	X	2786	-0-	-1337	-0-	208	1	2577	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	3108	X	1702	-0-	-1406	-0-	855	1	841	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
03	3224	X	2402	-0-	-822	-0-	109	1	2293	2	Y	-0-					30
04	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	117	1	2104	2	Y	-0-					30
05	2914	X	2176	-0-	-738	-0-	157	1	1999	2	Y	18					48
							20	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	199	1	2576	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	194	1	2441	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	2436	X	2141	-0-	-295	-0-	155	1	1985	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	203	1	2683	2	Y	-0-					3
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	188	1	2492	2	Y	-0-					3
*05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	202	1	2574	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

12	3999	X	3976	-0-	-23	-0-	285	1	3691	2	Y	-0-					6
01	3999	X	3861	-0-	-138	-0-	225	1	3636	2	Y	-0-					6
02	3556	X	3484	-0-	-72	-0-	252	1	3232	2	Y	-0-					6
03	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	273	1	3611	2	Y	-0-					6
04	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	262	1	3463	2	Y	-0-					6
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	283	1	3605	2	Y	-0-					6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

12	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	99	1	1286	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	92	1	1179	2	Y	-0-					1
02	1372	N	1299	-0-	-73	-0-	34	1	1265	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	37	1	1334	2	Y	-0-					1
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	29	1	1351	2	Y	-0-					1
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	97	1	1238	2	Y	-0-					1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	-0-					43
01	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	146	1	1848	2	Y	4	1	8			46
							4	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	133	1	1707	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
03	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	143	1	1898	2	Y	-0-					46
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	-0-	42	1			4
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	141	1	1794	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	241	1	3123	2	Y	-0-	11	1			2
01	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	236	1	2992	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3108	X	2593	-0-	-515	-0-	187	1	2405	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3441	X	2585	-0-	-856	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-					2
04	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	202	1	2680	2	Y	-0-					2
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	248	1	3161	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	224	1	2895	2	Y	-0-					6
01	3193	X	2272	-0-	-921	-0-	132	1	2140	2	Y	-0-					6
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	201	1	2583	2	Y	-0-					6
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	225	1	2978	2	Y	-0-					6
04	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	203	1	2683	2	Y	-0-					6
05	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	203	1	2582	2	Y	-0-					6

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	-0-					70
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	Y	-0-					70
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					70
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	53	1	704	2	Y	-0-					70
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	50	1	665	2	Y	-0-					70
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	Y	-0-					70

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	198	1	2562	2	N	-0-					147
01	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	201	1	2550	2	N	1	1	8			147
							1	9									
02	2660	X	2417	-0-	-243	-0-	175	1	2241	2	N	1	1	8			147
							1	9									
03	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	197	1	2617	2	N	-0-					147
04	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	185	1	2453	2	N	-0-					147
*05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	204	1	2605	2	N	-0-					147

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	562	-0-	-1081	-0-	40	1	520	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
01	1798	N	60	-0-	-1738	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					1
02	1400	N	40	-0-	-1360	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					1
03	558	N	34	-0-	-524	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					1
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					18
01	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	127	1	1604	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	117	1	1507	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	123	1	1626	2	Y	-0-					19
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	Y	-0-					19
05	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	123	1	1567	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	116	1	1496	2	Y	-0-					38
01	1705	N	706	-0-	-999	-0-	42	1	664	2	Y	-0-					38
02	1792	N	1527	-0-	-265	-0-	110	1	1413	2	Y	4					42
							4	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	140	1	1855	2	Y	-0-					42
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1839	2	Y	-0-					42
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	156	1	1983	2	Y	2					44
							2	9									

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6451	-0-	-1113	-0-	461	1	5966	2	N	22	90	1			12
							24	9									
01	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	356	1	5780	2	N	2	2	8			12
							2	9									
02	6552	X	5481	-0-	-1071	-0-	396	1	5082	2	N	3	3	8			12
							3	9									
03	6944	X	6429	-0-	-515	-0-	451	1	5978	2	N	-0-					12
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	478	1	6323	2	N	96	98	1			10
							106	9									
*05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	559	1	7135	2	N	-0-					10

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	140	1	1808	2	N	-0-					45
01	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	138	1	1735	2	N	1	1	8			45
							1	9									
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	118	1	1508	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	147	1	1953	2	N	37					82
							41	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1786	2	N	3					85
							3	9									
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	140	1	1785	2	N	2					87
							2	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	205	1	2652	2	Y	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	232	1	2920	2	Y	19	15	1	1	8	3
							21	9									
02	2716	X	1886	-0-	-830	-0-	248	1	1636	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	3007	X	2015	-0-	-992	-0-	255	1	1760	2	Y	-0-					3
04	2910	X	1174	-0-	-1736	-0-	211	1	963	2	Y	-0-					3
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	230	1	2930	2	Y	13					16
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	278	1	3595	2	Y	-0-	23	1			8
01	4154	X	3145	-0-	-1009	-0-	185	1	2960	2	Y	-0-					8
02	3388	X	3042	-0-	-346	-0-	220	1	2822	2	Y	-0-					8
03	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	246	1	3261	2	Y	-0-					8
04	3630	X	2925	-0-	-705	-0-	202	1	2681	2	Y	38					46
							42	9									
05	3751	X	2763	-0-	-988	-0-	201	1	2562	2	Y	-0-					46

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3077	-0-	-581	-0-	221	1	2856	2	Y	-0-	12	1			2
01	3658	X	2922	-0-	-736	-0-	215	1	2706	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	225	1	2888	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	209	1	2758	2	Y	-0-					2
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	209	1	2764	2	Y	-0-					2
*05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	227	1	2925	2	Y	-0-					2

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	133	1	1716	2	Y	-0-	23	1			8
01	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	96	1	1189	2	Y	-0-					8
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	126	1	1621	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	134	1	1777	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1615	2	Y	3					11
							3	9									
05	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	133	1	1704	2	Y	-0-					11

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2043	-0-	-499	-0-	146	1	1893	2	Y	4	28	1			1
							4	9									
01	2480	N	1201	-0-	-1279	-0-	89	1	1111	2	Y	1					2
							1	9									
02	2184	N	1699	-0-	-485	-0-	122	1	1575	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
03	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	134	1	1776	2	Y	4					7
							4	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	133	1	1758	2	Y	20					27
							22	9									
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	140	1	1790	2	Y	-0-					27

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	593	-0-	-2538	-0-	42	1	549	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
01	3131	X	676	-0-	-2455	-0-	49	1	626	2	Y	1					3
							1	9									
02	2716	X	557	-0-	-2159	-0-	40	1	517	2	Y	-0-					3
03	1333	X	527	-0-	-806	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					3
04	660	X	498	-0-	-162	-0-	35	1	463	2	Y	-0-					3
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	241	1	3122	2	Y	-0-	12	1			2
01	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	265	1	3340	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	3332	X	3068	-0-	-264	-0-	222	1	2845	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	243	1	3222	2	Y	-0-					2
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	240	1	3176	2	Y	-0-					2
05	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	257	1	3278	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					15
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					15
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					15
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					15
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					15
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-	15	1			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	120	1	1556	2	Y	5	22	1			3
							6	9									
01	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	136	1	1743	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	122	1	1562	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	2	Y	3					6
							3	9									
04	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	124	1	1639	2	Y	38	31	1			13
							42	9									
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	135	1	1721	2	Y	-0-					13

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	280	1	3627	2	Y	-0-					6
01	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	212	1	3420	2	Y	-0-					6
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	270	1	3458	2	Y	-0-					6
03	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	277	1	3667	2	Y	-0-					6
04	3780	X	3684	-0-	-96	-0-	259	1	3425	2	Y	-0-					6
05	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	278	1	3542	2	Y	-0-					6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	83	1	1080	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	80	1	1011	2	Y	-0-					1
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	21	1	738	2	Y	-0-					1
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	29	1	1040	2	Y	-0-					1
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	21	1	918	2	Y	-0-					1
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	52	1	659	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2720	-0-	-194	-0-	195	1	2521	2	Y	4	22	1			4
							4	9									
01	2914	N	2445	-0-	-469	-0-	180	1	2264	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2492	N	2368	-0-	-124	-0-	171	1	2196	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	192	1	2545	2	Y	-0-					4
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	177	1	2336	2	Y	-0-					4
05	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	184	1	2344	2	Y	-0-					4

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	266	1	3442	2	Y	-0-					41
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	216	1	3483	2	Y	-0-					41
02	3388	X	3347	-0-	-41	-0-	242	1	3105	2	Y	-0-					41
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	267	1	3541	2	Y	-0-					41
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	259	1	3434	2	Y	-0-					41
05	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	267	1	3404	2	Y	-0-	3	1			38

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	211	1	2732	2	Y	1	82	1			13
							1	9									
01	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	223	1	2808	2	Y	36	1	8			48
							40	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	198	1	2540	2	Y	13	1	8			60
							14	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	226	1	2992	2	Y	-0-	57	1			3
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	Y	11					14
							12	9									
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	239	1	3055	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	250	1	3228	2	Y	-0-					23
01	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	189	1	3030	2	Y	-0-					23
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	82	1	3027	2	Y	-0-					23
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	96	1	3018	2	Y	10	30	1			3
							11	9									
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	93	1	3166	2	Y	-0-					3
*05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	222	1	2836	2	Y	3					6
							3	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	775	-0-	-1085	-0-	56	1	718	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	1736	N	148	-0-	-1588	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					1
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	54	1	1954	2	Y	-0-					1
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	2	Y	-0-					1
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	24	1	946	2	Y	33					34
							36	9									
05	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	119	1	1519	2	Y	-0-					34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	146	1	1892	2	Y	2	19	1			2
							2	9									
01	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	153	1	1928	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
02	1904	N	1813	-0-	-91	-0-	131	1	1681	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	-0-					3
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	136	1	1803	2	Y	-0-					3
*05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	152	1	1934	2	Y	-0-					3

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	143	1	1853	2	Y	1					6
							1	9									
01	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	127	1	1587	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	1904	N	1444	-0-	-460	-0-	105	1	1338	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	135	1	1789	2	Y	-0-					6
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	129	1	1713	2	Y	19					25
							21	9									
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	5					30
							6	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	370	1	4782	2	Y	-0-					6
01	5735	X	5161	-0-	-574	-0-	303	1	4858	2	Y	-0-					6
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	326	1	4190	2	Y	-0-					6
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	366	1	4850	2	Y	-0-					6
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	352	1	4651	2	Y	-0-					6
*05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	365	1	4650	2	Y	-0-					6

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	173	1	2242	2	Y	-0-					26
01	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	152	1	1940	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
02	1988	N	1823	-0-	-165	-0-	132	1	1690	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
03	2418	N	1544	-0-	-874	-0-	108	1	1436	2	Y	-0-					26
04	2040	N	1803	-0-	-237	-0-	127	1	1676	2	Y	-0-					26
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2315	2	Y	-0-					26

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	620	-0-	-589	-0-	44	1	573	2	Y	3	40	1			3
							3	9									
01	1023	N	554	-0-	-469	-0-	37	1	517	2	Y	-0-					3
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	-0-					3
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	Y	-0-					3
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	Y	-0-					3
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5040	-0-	-571	-0-	361	1	4670	2	Y	8					55
							9	9									
01	5611	X	3994	-0-	-1617	-0-	300	1	3677	2	Y	15	1	8			69
							17	9									
02	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	334	1	4282	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
03	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	355	1	4719	2	Y	-0-					69
04	5400	X	4950	-0-	-450	-0-	347	1	4594	2	Y	8					77
							9	9									
*05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	379	1	4838	2	Y	22	81	1			18
							24	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	318	1	4117	2	N	40					90
							44	9									
01	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	276	1	3475	2	N	1	1	8			90
							1	9									
02	3752	X	3698	-0-	-54	-0-	267	1	3429	2	N	2	2	8			90
							2	9									
03	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	279	1	3707	2	N	-0-					90
04	4320	X	3321	-0-	-999	-0-	233	1	3088	2	N	-0-					90
05	4464	X	3791	-0-	-673	-0-	275	1	3516	2	N	-0-					90

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2639	-0-	-1205	-0-	148	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2038	-0-	-1341	-0-	121	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2183	-0-	-869	-0-	137	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2784	-0-	-595	-0-	169	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	131	1	2868	2	N	-0-					-0-
*05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	239	1	3462	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	118	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2006	-0-	-164	-0-	119	1	1887	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2029	-0-	-43	-0-	127	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	126	1	1939	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	2008	-0-	58	-0-	106	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	169	1	1832	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	170	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	164	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	120	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	112	1	1725	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	2466	-0-	1266	-0-	130	1	2336	2	N	-0-					-0-
*05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	175	1	1901	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	170	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	169	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	202	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	180	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2392	-0-	-818	-0-	105	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2893	-0-	-672	-0-	187	1	2706	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	192	1	3350	2	Y	-0-					7
01	3813 X	3294	-0-	-519	-0-	176	1	3116	2	Y	2					9
						2	9									
02	3444 X	3377	-0-	-67	-0-	180	1	3197	2	Y	-0-					9
03	3565 X	3011	-0-	-554	-0-	178	1	2833	2	Y	-0-					9
04	3420 X	3304	-0-	-116	-0-	146	1	3158	2	Y	-0-					9
05	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	177	1	3414	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	149	1	2599	2	N	-0-					89
01	3069 X	2025	-0-	-1044	-0-	113	1	1911	2	N	1					90
						1	9									
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	124	1	2229	2	N	-0-					90
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	152	1	2451	2	N	-0-					90
*04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-					90
*05	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	144	1	2775	2	N	-0-					90

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	231	1	4030	2	Y	2			37
							2	9							
01	4743	X	4069	-0-	-674	-0-	214	1	3854	2	Y	1			38
							1	9							
02	4284	X	3852	-0-	-432	-0-	205	1	3647	2	Y	-0-			38
03	4402	X	3633	-0-	-769	-0-	206	1	3427	2	Y	-0-			38
04	4260	X	4184	-0-	-76	-0-	193	1	3991	2	Y	-0-			38
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4103	2	Y	-0-			38

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

12	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	153	1	2665	2	N	1			38
							1	9							
01	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	147	1	2634	2	N	1			39
							1	9							
02	2828	X	2413	-0-	-415	-0-	128	1	2285	2	N	-0-			39
03	2914	X	2326	-0-	-588	-0-	137	1	2189	2	N	-0-			39
*04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	138	1	2808	2	N	-0-			39
*05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	139	1	2685	2	N	-0-			39

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

12	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	158	1	2758	2	Y	-0-			85
01	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	151	1	2712	2	Y	-0-			85
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	138	1	2467	2	Y	-0-			85
03	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	139	1	2317	2	Y	-0-			85
04	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	110	1	2392	2	Y	-0-			82
*05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	151	1	2900	2	Y	-0-			82

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

12	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	129	1	4847	2	N	1			78
							1	9							
01	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	130	1	4634	2	N	1			79
							1	9							
02	5012	X	4521	-0-	-491	-0-	114	1	4407	2	N	-0-			79
03	5208	X	4172	-0-	-1036	-0-	117	1	4055	2	N	-0-			79
04	5040	X	4114	-0-	-926	-0-	82	1	4032	2	N	-0-			79
*05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	119	1	4972	2	N	-0-			79

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

12	4247	X	3549	-0-	-698	-0-	192	1	3356	2	Y	1			54
							1	9							
01	4588	X	3510	-0-	-1078	-0-	237	1	3271	2	Y	2			56
							2	9							
02	4228	X	4016	-0-	-212	-0-	214	1	3802	2	Y	-0-			56
03	4309	X	3590	-0-	-719	-0-	203	1	3387	2	Y	-0-			56
04	4170	X	3254	-0-	-916	-0-	146	1	3108	2	Y	-0-			56
05	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	202	1	3918	2	Y	-0-			56

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2996	-0-	-538	-0-	160	1	2836	2	Y	-0-					6
01	3317	X	2538	-0-	-779	-0-	129	1	2408	2	Y	1					7
							1	9									
02	2996	X	2850	-0-	-146	-0-	152	1	2698	2	Y	-0-					7
03	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	154	1	2449	2	Y	-0-					7
04	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	127	1	2761	2	Y	-0-					7
05	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	155	1	2975	2	Y	-0-					7

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1496	2	Y	2					14
							2	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	Y	10					24
							11	9									
02	1876	X	1422	-0-	-454	-0-	71	1	1351	2	Y	-0-					24
03	1767	X	1426	-0-	-341	-0-	79	1	1347	2	Y	-0-					24
04	1560	X	1468	-0-	-92	-0-	66	1	1402	2	Y	-0-					24
*05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	101	1	1949	2	Y	-0-					24

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4061	-0-	-93	-0-	220	1	3841	2	N	-0-					28
01	4495	X	3277	-0-	-1218	-0-	165	1	3110	2	N	2					30
							2	9									
02	4060	X	3992	-0-	-68	-0-	213	1	3779	2	N	-0-					30
03	4030	X	2739	-0-	-1291	-0-	152	1	2587	2	N	-0-					30
04	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	164	1	3638	2	N	-0-					30
05	4433	X	4122	-0-	-311	-0-	204	1	3918	2	N	-0-					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	95	1	1742	2	Y	1					21
							1	9									
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	107	1	1836	2	Y	-0-					21
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	Y	-0-					21
03	1798	X	1755	-0-	-43	-0-	95	1	1660	2	Y	-0-					21
*04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	185	1	1784	2	Y	-0-					21
*05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	Y	-0-					21

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	2	Y	-0-					54
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	Y	-0-					54
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	Y	-0-					54
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1278	2	Y	-0-					54
04	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	50	1	1118	2	Y	-0-					53
*05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	93	1	1773	2	Y	-0-					53

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	36	1	1334	2	N	1					126
							1	9									
01	1550	X	1094	-0-	-456	-0-	30	1	1064	2	N	-0-					126
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	33	1	1338	2	N	-0-					126
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	11	1	432	2	N	-0-					126
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	23	1	1147	2	N	-0-					126
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	31	1	1315	2	N	-0-					126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	2	Y	-0-					8
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	Y	1					9
							1	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	Y	-0-					9
03	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	94	1	1509	2	Y	-0-					9
04	2220	X	1788	-0-	-432	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-					9
05	2201	X	2182	-0-	-19	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					9

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	2	Y	-0-					5
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	46	1	1724	2	Y	-0-					5
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	39	1	1549	2	Y	-0-					5
03	1612	X	1540	-0-	-72	-0-	41	1	1499	2	Y	-0-					5
04	1710	X	1426	-0-	-284	-0-	27	1	1399	2	Y	-0-					5
05	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	39	1	1652	2	Y	-0-					5

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	91	1	3555	2	Y	-0-					6
01	4433	X	3509	-0-	-924	-0-	92	1	3416	2	Y	1					7
							1	9									
02	3920	X	3516	-0-	-404	-0-	85	1	3431	2	Y	-0-					7
03	4340	X	2950	-0-	-1390	-0-	83	1	2867	2	Y	-0-					7
*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	68	1	3493	2	Y	-0-					7
05	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	87	1	3689	2	Y	-0-					7

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					7
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	Y	1					8
							1	9									
02	1652	X	1363	-0-	-289	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					8
03	1705	X	1142	-0-	-563	-0-	64	1	1078	2	Y	-0-					8
*04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	Y	-0-					8
*05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					8

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	119	1	2078	2	Y	-0-					8
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	Y	1					9
							1	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	2	Y	-0-					9
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	120	1	2015	2	Y	-0-					9
*04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	92	1	2018	2	Y	-0-					9
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

12	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	197	1	3431	2	Y	1					9
							1	9									
01	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	162	1	2925	2	Y	1					10
							1	9									
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	179	1	3189	2	Y	-0-					10
03	3503	X	2985	-0-	-518	-0-	176	1	2809	2	Y	-0-					10
04	3510	X	1993	-0-	-1517	-0-	85	1	1908	2	Y	-0-					10
05	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	165	1	3266	2	Y	-0-					10

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

12	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	187	1	3252	2	Y	1					12
							1	9									
01	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	179	1	3242	2	Y	1					13
							1	9									
02	3640	X	3132	-0-	-508	-0-	167	1	2965	2	Y	-0-					13
03	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	168	1	2680	2	Y	-0-					13
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	139	1	3009	2	Y	-0-					13
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	183	1	3532	2	Y	-0-					13

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	76	1	1345	2	Y	-0-					8
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	96	1	1163	2	Y	1					9
							1	9									
02	1736	X	1059	-0-	-677	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-					9
03	1612	X	808	-0-	-804	-0-	47	1	761	2	Y	-0-					9
04	1410	X	864	-0-	-546	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					9
05	1426	X	1002	-0-	-424	-0-	50	1	952	2	Y	-0-					9

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

12	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	140	1	5249	2	N	-0-					66
01	5611	X	5106	-0-	-505	-0-	139	1	4966	2	N	1					67
							1	9									
02	5068	X	4614	-0-	-454	-0-	117	1	4497	2	N	-0-					67
03	5456	X	4440	-0-	-1016	-0-	120	1	4320	2	N	-0-					67
*04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	115	1	6936	2	N	-0-					67
05	5394	X	5340	-0-	-54	-0-	126	1	5214	2	N	-0-					67

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	2	Y	-0-					55
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	154	1	998	2	Y	-0-					55
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	162	1	1544	2	Y	-0-					55
03	1798	X	1576	-0-	-222	-0-	144	1	1432	2	Y	-0-					55
*04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-					55
05	1891	X	1853	-0-	-38	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-					55

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	X	265	-0-	-107	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			13
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	2			15
							2	9							
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			15
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			15
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			15
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			15

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	345	1	6026	2	Y	-0-			14
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	333	1	5945	2	Y	3			17
							3	9							
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	306	1	5440	2	Y	-0-			17
03	5673	X	5022	-0-	-651	-0-	292	1	4730	2	Y	-0-			17
04	6180	X	5374	-0-	-806	-0-	254	1	5120	2	Y	-0-			17
05	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	291	1	5578	2	Y	-0-			17

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	693	-0-	-1570	-0-	18	1	675	2	Y	-0-			4
01	1240	X	602	-0-	-638	-0-	16	1	585	2	Y	1			5
							1	9							
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	Y	-0-			5
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	Y	-0-			5
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	11	1	588	2	Y	-0-			5
05	806	N	430	-0-	-376	-0-	10	1	420	2	Y	-0-			5

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	110	1	4136	2	Y	1			5
							1	9							
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	115	1	4094	2	Y	1			6
							1	9							
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	102	1	3933	2	Y	-0-			6
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	108	1	3976	2	Y	-0-			6
*04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	79	1	4104	2	Y	-0-			6
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	109	1	4500	2	Y	-0-			6

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	78	1	2952	2	Y	-0-			5
01	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	72	1	2618	2	Y	1			6
							1	9							
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	73	1	2791	2	Y	-0-			6
03	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	68	1	2521	2	Y	-0-			6
04	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	54	1	2604	2	Y	-0-			6
05	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	70	1	2917	2	Y	-0-			6

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			75
01	1488	X	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			N	-0-			75
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			75
03	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	1336	2			N	-0-			75
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			75
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			75

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

12	2263	X	2145	-0-	-118	-0-	177	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	177	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1624	-0-	-336	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1705	-0-	-434	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	22	1	1979	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	482	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5588	-0-	-23	-0-	479	1	5090	2	N	17					17
							19	9									
02	5068	X	4509	-0-	-559	-0-	4509	2			N	-0-					17
03	5859	X	4374	-0-	-1485	-0-	4371	2	3	9	N	3	20	1			-0-
04	5670	X	4693	-0-	-977	-0-	55	1	4638	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	99	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	973	-0-	-119	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	10	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	2	N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	49	1	517	2	N	22					22
							24	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	490	2			N	-0-					22
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					22
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	2	N	-0-	22	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1307	-0-	-615	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					8
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-					8
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					8
04	600	N	957	-0-	357	-0-	957	2			N	-0-					8
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

12	3906	X	2754	-0-	-1152	-0-	154	1	2600	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	166	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	173	1	2583	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	161	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	3187	-0-	457	-0-	139	1	3048	2	N	-0-					-0-
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	207	1	3006	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

12	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	214	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	233	1	3701	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3694	-0-	-198	-0-	231	1	3463	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	222	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	5242	-0-	1132	-0-	229	1	5013	2	N	-0-					-0-
*05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	290	1	4201	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

12	5890	X	5851	-0-	-39	-0-	328	1	5523	2	N	-0-					-0-
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	350	1	5564	2	N	-0-					-0-
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	355	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5475	-0-	-415	-0-	333	1	5142	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	6227	-0-	497	-0-	272	1	5955	2	N	-0-					-0-
*05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	423	1	6135	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	836	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	846	-0-	-208	-0-	50	1	796	2	N	-0-					-0-
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	56	1	838	2	N	-0-					-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	52	1	808	2	N	-0-					-0-
04	810	N	821	-0-	11	-0-	43	1	778	2	N	-0-					-0-
05	992	N	796	-0-	-196	-0-	67	1	729	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			N	-0-					10
01	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	3682	2			N	-0-					10
02	3696	X	3209	-0-	-487	-0-	3209	2			N	-0-					10
03	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	3648	2			N	-0-					10
04	3750	X	3546	-0-	-204	-0-	3546	2			N	-0-					10
05	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3703	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	177	1	2983	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	177	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2875	-0-	-261	-0-	180	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	182	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	138	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	231	1	2506	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	257	1	4333	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	265	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4273	-0-	-95	-0-	268	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	262	1	4037	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4717	-0-	37	-0-	249	1	4468	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4658	-0-	-85	-0-	393	1	4265	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1715	-0-	-2656	-0-	96	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	1953	-0-	-2418	-0-	116	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2561	-0-	-1387	-0-	160	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	280	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	4910	-0-	3020	-0-	215	1	4695	2	N	-0-					-0-
*05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	347	1	5027	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	30	N	1550	-0-	1520	-0-	68	1	1482	2	N	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	1540	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	85	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	83	1	1281	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1692	-0-	462	-0-	89	1	1603	2	N	-0-					-0-
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	157	1	1706	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

12	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	178	1	3006	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2633	-0-	-1242	-0-	156	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	301	1	4510	2	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	289	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	5544	-0-	2454	-0-	243	1	5301	2	N	-0-					-0-
*05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	379	1	5493	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

12	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	133	1	2250	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1740	-0-	-678	-0-	103	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2120	-0-	-64	-0-	133	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	126	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	2569	-0-	889	-0-	112	1	2457	2	N	-0-					-0-
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	164	1	2383	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

12	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	227	1	3827	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	226	1	3593	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3508	-0-	-384	-0-	220	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3802	-0-	-507	-0-	231	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4003	-0-	-167	-0-	211	1	3792	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	337	1	3664	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

12	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	145	1	2442	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	134	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2149	-0-	-399	-0-	135	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	167	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	112	1	2453	2	N	-0-					-0-
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	251	1	3646	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	126	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2125	-0-	-510	-0-	126	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2099	-0-	-393	-0-	131	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	128	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2200	-0-	130	-0-	116	1	2084	2	N	-0-					-0-
*05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	226	1	2457	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	206	1	3473	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	208	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3627	-0-	-181	-0-	227	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3179	-0-	-1037	-0-	193	1	2986	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	171	1	3732	2	N	-0-					-0-
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	270	1	3909	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	173	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	197	1	3121	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3261	-0-	-267	-0-	204	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3234	-0-	-672	-0-	197	1	3037	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	171	1	3063	2	N	-0-					-0-
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	305	1	3310	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	132	1	2226	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	133	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2427	-0-	-37	-0-	152	1	2275	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	142	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	112	-0-	-2048	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	2697	N	165	-0-	-2532	-0-	165	1			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	115	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2055	-0-	-270	-0-	122	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2060	-0-	-124	-0-	129	1	1931	2	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	125	1	1935	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	102	1	1825	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1926	-0-	-368	-0-	162	1	1764	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2043	-0-	-1057	-0-	114	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2133	-0-	-967	-0-	126	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1982	-0-	-818	-0-	124	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	116	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2107	-0-	-53	-0-	111	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	153	1	1666	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	207	1	3481	2	N	-0-					-0-
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	216	1	3436	2	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	207	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	196	1	3026	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	3014	-0-	614	-0-	159	1	2855	2	N	-0-					-0-
*05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	260	1	2819	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	994	-0-	-277	-0-	56	1	938	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1215	-0-	-831	-0-	72	1	1143	2	N	-0-			-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	N	-0-			-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	50	1	893	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	800	-0-	-657	-0-	67	1	733	2	N	-0-			-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2191	-0-	-227	-0-	123	1	2068	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	120	1	1911	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1722	-0-	-266	-0-	108	1	1614	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	127	1	1965	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1986	-0-	6	-0-	105	1	1881	2	N	-0-			-0-
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	199	1	2165	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	120	1	2017	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	1689	-0-	-822	-0-	100	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	143	1	2139	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	110	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	58	1	1265	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	1731	-0-	-780	-0-	112	1	1619	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2	N	-0-			-0-
02	980	N	724	-0-	-256	-0-	45	1	679	2	N	-0-			-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1953	-0-	903	-0-	85	1	1868	2	N	-0-			-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	112	1	1880	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1470	-0-	-638	-0-	87	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1257	-0-	-283	-0-	79	1	1178	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1467	-0-	-517	-0-	89	1	1378	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1610	-0-	200	-0-	85	1	1525	2	N	-0-			-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	136	1	1472	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4402	-0-	-1488	-0-	247	1	4155	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	4630	-0-	-1167	-0-	274	1	4356	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4781	-0-	-455	-0-	299	1	4482	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4617	-0-	-591	-0-	281	1	4336	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4188	-0-	-762	-0-	221	1	3967	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4352	-0-	-949	-0-	367	1	3985	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4097	-0-	-491	-0-	229	1	3868	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	3741	-0-	-847	-0-	222	1	3519	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3790	-0-	-214	-0-	237	1	3553	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3709	-0-	-724	-0-	226	1	3483	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3828	-0-	-462	-0-	202	1	3626	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3675	-0-	-510	-0-	310	1	3365	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3673	-0-	573	1478	206	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	12231	-0-	9131	10609	725	1	11506	2	N	-0-					-0-
02	14581	X	3972	-0-	-10609	-0-	249	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	947	-0-	-1254	-0-	58	1	889	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	907	-0-	-1223	-0-	48	1	859	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1177	-0-	-1024	-0-	99	1	1078	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

12	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	198	1	3331	2	N	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	227	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	229	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	200	1	3088	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3481	-0-	-179	-0-	152	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	220	1	3187	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

12	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	204	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	227	1	3603	2	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	238	1	3562	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	211	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	175	1	3828	2	N	-0-					-0-
*05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	289	1	4194	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	299	1	5039	2	N	-0-					-0-
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	262	1	4156	2	N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	247	1	3702	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2600	-0-	-841	-0-	158	1	2442	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	154	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2403	-0-	-1038	-0-	203	1	2200	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

12	6262	X	3938	-0-	-2324	-0-	221	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4581	-0-	-1681	-0-	271	1	4310	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4855	-0-	-801	-0-	304	1	4551	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4997	-0-	-831	-0-	304	1	4693	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4524	-0-	84	-0-	239	1	4285	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4627	-0-	-736	-0-	390	1	4237	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

12	3596	X	2285	-0-	-1311	-0-	128	1	2157	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2147	-0-	-1356	-0-	127	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2020	-0-	-1144	-0-	127	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1855	-0-	-904	-0-	113	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1826	-0-	-634	-0-	96	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1698	-0-	-596	-0-	143	1	1555	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

12	1984	N	1558	-0-	-426	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1268	-0-	-840	-0-	75	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1737	-0-	-195	-0-	109	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	111	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1761	-0-	531	-0-	93	1	1668	2	N	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	173	1	1880	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2846	N	2715	-0-	-131	-0-	152	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	136	1	2154	2	N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	155	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	151	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	2445	-0-	315	-0-	129	1	2316	2	N	-0-					-0-
*05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	186	1	2019	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	530	1	8927	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	7516	-0-	-2187	-0-	445	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	4994	-0-	-3770	-0-	313	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	6253	-0-	-3450	-0-	381	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	6661	-0-	-2729	-0-	291	1	6370	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7597	-0-	-1858	-0-	490	1	7107	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	4613	-0-	-1060	-0-	258	1	4355	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	282	1	4477	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4411	-0-	-349	-0-	276	1	4135	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4365	-0-	-905	-0-	266	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4327	-0-	-773	-0-	228	1	4099	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	362	1	3935	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	268	1	4517	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	282	1	4473	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4680	-0-	-80	-0-	293	1	4387	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	275	1	4247	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	202	1	4412	2	N	-0-					-0-
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	340	1	4927	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3599	-0-	-865	-0-	202	1	3397	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3545	-0-	-919	-0-	210	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3847	-0-	-17	-0-	241	1	3606	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	235	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3805	-0-	-335	-0-	166	1	3639	2	N	-0-					-0-
*05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	292	1	4232	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	160	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	252	1	3998	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1698	-0-	-1186	-0-	106	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1478	-0-	-1715	-0-	90	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	566	-0-	-2974	-0-	25	1	541	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2491	-0-	-1167	-0-	161	1	2330	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	126	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	179	1	2845	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3098	-0-	298	298	194	1	2904	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3472	-0-	372	670	211	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3140	-0-	3110	-0-	137	1	3003	2	N	-0-					-0-
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	282	1	4095	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	218	1	3672	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	244	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3961	-0-	-267	-0-	248	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3634	-0-	-1047	-0-	221	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3530	-0-	-1000	-0-	154	1	3376	2	N	-0-					-0-
*05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	311	1	4507	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

12	7874	X	7567	-0-	-307	-0-	424	1	7143	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7678	-0-	-413	-0-	455	1	7223	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7001	-0-	-307	-0-	438	1	6563	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6767	-0-	-1324	-0-	412	1	6355	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6967	-0-	-863	-0-	367	1	6600	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6404	-0-	-1346	-0-	540	1	5864	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

12	4898	X	4520	-0-	-378	-0-	253	1	4267	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4472	-0-	-426	-0-	265	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4203	-0-	-221	-0-	263	1	3940	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	255	1	3938	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4334	-0-	-406	-0-	229	1	4105	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	368	1	4000	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-					-0-
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	514	-0-	-261	-0-	243	2	271	9	Y	246	327	1			148
01	775	X	490	-0-	-285	-0-	267	2	223	9	Y	203	109	1			242
02	560	X	97	-0-	-463	-0-	84	2	13	9	Y	12					254
03	620	X	321	-0-	-299	-0-	192	2	129	9	Y	117	106	1			265
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	231	2	411	9	Y	374	401	1			238
05	496	X	223	-0-	-273	-0-	189	2	34	9	Y	31					269

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	7555	-0-	-2179	-0-	6009	2	1546	9	N	1405	1264	1			165
01	9734	X	6842	-0-	-2892	-0-	5987	2	855	9	N	777	919	1			23
02	8792	X	6278	-0-	-2514	-0-	5200	2	1078	9	N	980	925	1			78
03	9734	X	5091	-0-	-4643	-0-	4563	2	528	9	N	480	529	1			29
04	7320	X	3898	-0-	-3422	-0-	3304	2	594	9	N	540	540	1			29
05	7564	X	3615	-0-	-3949	-0-	2793	2	822	9	N	747	732	1			44

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28210	X	8502	-0-	-19708	-0-	7307	2	1195	9	N	1086	1095	1			141
01	28210	X	5450	-0-	-22760	-0-	4740	2	710	9	N	645	740	1			46
02	20720	X	4683	-0-	-16037	-0-	4124	2	559	9	N	508	548	1			6
03	19003	X	6107	-0-	-12896	-0-	5506	2	601	9	N	546	545	1			7
04	11970	X	5008	-0-	-6962	-0-	4603	2	405	9	N	368	369	1			6
05	8494	X	4812	-0-	-3682	-0-	4201	2	611	9	N	555	554	1			7

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	5902	-0-	-7397	-0-	5296	2	606	9	N	551	544	1			27
01	13299	X	6438	-0-	-6861	-0-	5625	2	813	9	N	739	740	1			26
02	12012	X	3586	-0-	-8426	-0-	2982	2	604	9	N	549	555	1			20
03	13299	X	4098	-0-	-9201	-0-	3482	2	616	9	N	560	560	1			20
04	12870	X	2807	-0-	-10063	-0-	2343	2	464	9	N	422	373	1			69
05	13299	X	3010	-0-	-10289	-0-	2869	2	141	9	N	128	177	1			20

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6541	-0-	6541	15825	4670	2	1871	9	N	1701	1795	1			153
01	0		5100	-0-	5100	20925	3576	2	1524	9	N	1385	1285	1			253
02	0		4764	-0-	4764	25689	3495	2	1269	9	N	1154	1227	1			180
*03	29696	X	4007	-0-	-25689	-0-	2893	2	1114	9	N	1013	875	1			318
04	4980	X	2168	-0-	-2812	-0-	1420	2	748	9	N	680	708	1			290
05	5146	X	3485	-0-	-1661	-0-	2594	2	891	9	N	810	886	1			214

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2810	N	2282	-0-	-528	-0-	1819	3	463	9	Y	421	348	1			131
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	1922	3	517	9	Y	470	515	1			86
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1566	3	389	9	Y	354	332	1			108
03	2325	X	1976	-0-	-349	-0-	1614	3	362	9	Y	329	325	1			112
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					112
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					112

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					142
01	868	N	527	-0-	-341	-0-	527	3			N	-0-					142
02	616	N	443	-0-	-173	-0-	443	3			N	-0-					142
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					142

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1989	-0-	-1297	-0-	529	1	1313	3	Y	134	162	1			32
							147	9									
01	3255	X	1435	-0-	-1820	-0-	555	1	657	3	Y	203	186	1			49
							223	9									
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	442	1	1550	3	Y	178	141	1			86
							196	9									
03	DLQ G-10		2991	-0-	2991	5179	521	1	2274	3	Y	178	151	1			113
							196	9									
04	DLQ G-10		3683	-0-	3683	8862	482	1	2968	3	Y	212	212	1			113
							233	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8862					Y	NO RPT					113

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	14	1	528	3	Y	68	186	1			166
							75	9									
01	248	X	81	-0-	-167	-0-	2	1	67	3	Y	11					177
							12	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	5	1	24	9	Y	22					199
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					199

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	1049	-0-	-2547	-0-	92	1	859	3	Y	89	9	1			307
							98	9									
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	132	229	1			210
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1167	985	1			392
03	DLQ G-10		14038	-0-	14038	14038	1169	1	11481	3	Y	1262	1338	1			316
							1388	9									
04	DLQ G-10		4493	-0-	4493	18531	914	1	2240	3	Y	1217	1170	1			363
							1339	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18531					Y	NO RPT					363

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	91	1	735	9	Y	668	551	1			217
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	563	1			167
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	896	890	1			173
03	DLQ G-10		993	-0-	993	993	31	1	303	3	Y	599	562	1			210
							659	9									
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	2738	898	1	847	9	Y	770	923	1			57
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2738					Y	NO RPT					57

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	610	-0-	-1560	-0-	449	1	23	3	Y	125	153	1			457
							138	9									
01	1705	X	693	-0-	-1012	-0-	477	1	216	9	Y	196	192	1			461
02	DLQ G-10		654	-0-	654	654	363	1	73	3	Y	198	146	1			513
							218	9									
03	DLQ G-10		786	-0-	786	1440	436	1	62	3	Y	262	207	1			568
							288	9									
04	DLQ G-10		990	-0-	990	2430	408	1	253	3	Y	299	312	1			555
							329	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2430					Y	NO RPT					555

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	41	1	1278	3	Y	219	493	1			10
							241	9									
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	3	Y	394	378	1			26
							433	9									
02	DLQ G-10		1743	-0-	1743	1743	39	1	1284	3	Y	382	336	1			72
							420	9									
03	DLQ G-10		1753	-0-	1753	3496	40	1	1296	3	Y	379	369	1			82
							417	9									
04	DLQ G-10		1033	-0-	1033	4529	421	1	364	3	Y	225	187	1			120
							248	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4529					Y	NO RPT					120

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3564	-0-	464	464	1982	1	1339	3	Y	221	194	1			286
							243	9									
01	3100	N	3678	-0-	578	1042	2017	1	1313	3	Y	316	375	1			227
							348	9									
02	DLQ G-10		3812	-0-	3812	4854	2455	1	929	3	Y	389	369	1			247
							428	9									
03	DLQ G-10		3205	-0-	3205	8059	1817	1	1035	3	Y	321	386	1			182
							353	9									
04	DLQ G-10		2140	-0-	2140	10199	816	1	1003	3	Y	292	197	1			277
							321	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	10199					Y	NO RPT					277

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1542	-0-	-659	-0-	614	1	462	3	Y	424	426	1			219
							466	9									
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	679	1	984	3	Y	574	415	1			378
							631	9									
02	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	694	1	370	3	Y	215	388	1			205
							237	9									
03	DLQ G-10		1662	-0-	1662	2963	682	1	532	3	Y	407	322	1			290
							448	9									
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5493	573	1	1601	3	Y	324	300	1			314
							356	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5493					Y	NO RPT					314

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	423	1	2088	3	Y	519	457	1			439
							571	9									
01	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	434	1	2320	3	Y	442	537	1			344
							486	9									
02	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	402	1	2245	3	Y	619	560	1			403
							681	9									
03	DLQ G-10		2981	-0-	2981	6309	420	1	1814	3	Y	679	613	1			469
							747	9									
04	DLQ G-10		2838	-0-	2838	9147	398	1	1825	3	Y	559	449	1			579
							615	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9147					Y	NO RPT					579

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1485	1	173	9	Y	157	177	1			145
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1415	1	164	9	Y	149	184	1			110
02	DLQ G-10		333	-0-	333	333	26	1	165	3	Y	129	1	1			238
							142	9									
03	DLQ G-10		1625	-0-	1625	1958	1479	1	146	9	Y	133	181	1			190
04	DLQ G-10		662	-0-	662	2620	548	1	114	9	Y	104	194	1			100
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2620					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	234	1	916	3	Y	23	5	1			170
							25	9									
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	265	1	1009	3	Y	166	9	1			327
							183	9									
02	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	348	1	960	3	Y	119	184	1			262
							131	9									
03	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	2917	288	1	1049	3	Y	128	195	1			195
							141	9									
04	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	4338	311	1	974	3	Y	124	7	1			312
							136	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4338					Y	NO RPT					312

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	358	1	725	3	Y	219	197	1			392
							241	9									
01	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	371	1	663	3	Y	303	201	1			494
							333	9									
02	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	1310	342	1	815	3	Y	139	369	1			264
							153	9									
03	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	2948	351	1	976	3	Y	283	9	1			538
							311	9									
04	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	5120	384	1	1443	3	Y	314	386	1			466
							345	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5120					Y	NO RPT					466

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	86	1	797	3	N	93	8	1			271
							102	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	121	1	1040	3	N	204	347	1			128
							224	9									
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	142	1	916	3	N	578	498	1			208
							636	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	942	3	N	529	555	1			182
							582	9									
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	N	560	549	1			193
							616	9									
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					193

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	449 438	1 9	3271	3	Y	398	492	1			178
01	5580	X	2894	-0-	-2686	-0-	462 657	1 9	1775	3	Y	597	555	1			220
02	DLQ G-10		4099	-0-	4099	4099	470 595	1 9	3034	3	Y	541	417	1			344
03	DLQ G-10		5177	-0-	5177	9276	543 598	1 9	4036	3	Y	544	440	1			448
04	DLQ G-10		5408	-0-	5408	14684	512 636	1 9	4260	3	Y	578	594	1			432
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14684					Y	NO RPT					432

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7 51	1 9	63	3	Y	46					373
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2 14	1 9	14	3	Y	13					386
02	DLQ G-10		25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-					386
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	68					454
04	DLQ G-10		91	-0-	91	116	68	1	23	9	Y	21	184	1			291
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					291

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	18460	-0-	-636	-0-	671 672	1 9	17117	3	N	611	619	1			64
01	18352	X	12288	-0-	-6064	-0-	499 611	1 9	11178	3	N	555	619	1			-0-
02	15624	X	10229	-0-	-5395	-0-	409 78	1 9	9742	3	N	71	71	1			-0-
03	16585	X	4543	-0-	-12042	-0-	189 28	1 9	4326	3	N	25	25	1			-0-
04	17850	X	2116	-0-	-15734	-0-	543 12	1 9	1561	3	N	11	11	1			-0-
05	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	244 487	1 9	6220	3	Y	443	448	1			9
01	6510	X	4599	-0-	-1911	-0-	168 664	1 9	3767	3	Y	604	613	1			-0-
02	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	65 1108	1 9	1550	3	Y	1007	400	1			607
03	DLQ G-10		3688	-0-	3688	6411	119 845	1 9	2724	3	Y	768	948	1			427
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	8013	611 766	1 9	225	3	Y	696	550	1			573
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8013					Y	NO RPT					573

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	577	1	1444	3	Y	550	526	1			526
							605	9									
01	3627	X	2184	-0-	-1443	-0-	684	1	952	3	Y	498	463	1			561
							548	9									
02	DLQ	G-10	1771	-0-	1771	1771	565	1	724	3	Y	438	374	1			625
							482	9									
03	DLQ	G-10	1584	-0-	1584	3355	620	1	559	3	Y	368	469	1			524
							405	9									
04	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	5013	509	1	733	3	Y	378	303	1			599
							416	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5013					Y	NO RPT					599

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	149	1	1383	3	Y	137	12	1			588
							151	9									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	164	1	1404	3	Y	135	200	1			523
							149	9									
02	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	1387	175	1	1131	3	Y	74	13	1			584
							81	9									
03	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	2895	127	1	1251	3	Y	118	400	1			302
							130	9									
04	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	4330	54	1	1147	3	Y	213	13	1			502
							234	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4330					Y	NO RPT					502

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	547	1	508	3	Y	1112	727	1			925
							1223	9									
01	2325	N	1541	-0-	-784	-0-	341	1	1200	9	Y	1091	1074	1			942
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	537	911	1			568
03	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	1473	347	1	242	3	Y	804	1154	1			218
							884	9									
04	DLQ	G-10	580	-0-	580	2053	7	1	303	3	Y	245	2	1			461
							270	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2053					Y	NO RPT					461

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3824	-0-	724	3761	254	1	2967	3	Y	548	470	1			124
							603	9									
01	7361	X	3600	-0-	-3761	-0-	238	1	2750	3	Y	556	443	1			237
							612	9									
02	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	3369	229	1	2587	3	Y	503	639	1			101
							553	9									
03	DLQ	G-10	3765	-0-	3765	7134	241	1	2758	3	Y	696	696	1			101
							766	9									
04	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	10003	632	1	1324	3	Y	830	649	1			282
							913	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10003					Y	NO RPT					282

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	2695	-0-	-2730	-0-	557	1	1766	3	Y	338	344	1			93
							372	9									
01	4867	X	2042	-0-	-2825	-0-	549	1	941	3	Y	502	369	1			226
							552	9									
02	DLQ G-10		2846	-0-	2846	2846	474	1	2140	3	Y	211	374	1			63
							232	9									
03	DLQ G-10		3234	-0-	3234	6080	507	1	2114	3	Y	557	437	1			183
							613	9									
04	DLQ G-10		2863	-0-	2863	8943	453	1	2036	3	Y	340	316	1			207
							374	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	8943					Y	NO RPT					207

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					304
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	8					312
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					312

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

12	6510	X	3450	-0-	-3060	-0-	535	1	2009	3	Y	824	789	1			40
							906	9									
01	6510	X	5320	-0-	-1190	-0-	782	1	3519	3	Y	926	878	1			88
							1019	9									
02	DLQ G-10		5683	-0-	5683	5683	722	1	3937	3	Y	931	780	1			239
							1024	9									
03	DLQ G-10		5928	-0-	5928	11611	819	1	4198	3	Y	828	1063	1			4
							911	9									
04	DLQ G-10		5458	-0-	5458	17069	636	1	3888	3	Y	849	692	1			161
							934	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	17069					Y	NO RPT					161

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	465	1	3390	3	Y	880	773	1			510
							968	9									
01	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	333	1	2541	3	Y	330	416	1			424
							363	9									
02	DLQ G-10		3868	-0-	3868	3868	415	1	2542	3	Y	828	757	1			495
							911	9									
03	DLQ G-10		4928	-0-	4928	8796	496	1	3563	3	Y	790	790	1			495
							869	9									
04	DLQ G-10		3920	-0-	3920	12716	416	1	2873	3	Y	574	767	1			302
							631	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12716					Y	NO RPT					302

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	2066	-0-	-3917	-0-	630	1	928	3	Y	462	447	1			404
							508	9									
01	5394	X	4530	-0-	-864	-0-	703	1	3516	3	Y	283	475	1			212
							311	9									
02	DLQ G-10		4091	-0-	4091	4091	559	1	3240	3	Y	265	272	1			205
							292	9									
03	DLQ G-10		5071	-0-	5071	9162	601	1	4073	3	Y	361	431	1			135
							397	9									
04	DLQ G-10		5151	-0-	5151	14313	555	1	4234	3	Y	329	304	1			160
							362	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14313					Y	NO RPT					160

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	724	1	2858	3	Y	1170	1118	1			263
							1287	9									
01	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	717	1	2568	3	Y	927	782	1			408
							1020	9									
02	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	651	1	2517	3	Y	696	746	1			358
							766	9									
03	DLQ G-10		4216	-0-	4216	8150	739	1	2552	3	Y	841	768	1			431
							925	9									
04	DLQ G-10		4095	-0-	4095	12245	614	1	2712	3	Y	699	748	1			382
							769	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12245					Y	NO RPT					382

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		973	-0-	973	3852	331	1	256	3	Y	351	376	1			170
							386	9									
01	14B2 EXT		275	-0-	275	4127	173	1	102	9	Y	93					263
02	4705	X	578	-0-	-4127	-0-	219	1	236	3	Y	112	190	1			185
							123	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	381	1	122	9	Y	111	167	1			129
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	345	1	94	9	Y	85					214
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					214

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
02	DLQ G-10		364	-0-	364	364	310	1	53	3	Y	1	1	1			306
							1	9									
03	DLQ G-10		376	-0-	376	740	321	1	55	3	Y	-0-	188	1			118
04	DLQ G-10		44	-0-	44	784	44	1			Y	-0-					118
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	784					Y	NO RPT					118

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3329	-0-	-608	-0-	374	1	2593	3	Y	329	321	1			222
							362	9									
01	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	597	1	2105	3	Y	639	322	1			539
							703	9									
02	DLQ	G-10	4345	-0-	4345	4345	521	1	3043	3	Y	710	716	1			533
							781	9									
03	DLQ	G-10	4179	-0-	4179	8524	525	1	2977	3	Y	615	732	1			416
							677	9									
04	DLQ	G-10	4387	-0-	4387	12911	454	1	3322	3	Y	555	505	1			466
							611	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12911					Y	NO RPT					466

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	15667	-0-	-2964	-0-	570	1	14544	3	Y	503	471	1			372
							553	9									
01	18166	X	15216	-0-	-2950	-0-	626	1	14030	3	Y	509	696	1			185
							560	9									
02	DLQ	G-10	13836	-0-	13836	13836	535	1	12747	3	Y	504	277	1			412
							554	9									
03	DLQ	G-10	15916	-0-	15916	29752	641	1	14701	3	Y	522	677	1			257
							574	9									
04	DLQ	G-10	15519	-0-	15519	45271	535	1	14295	3	Y	626	677	1			206
							689	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45271					Y	NO RPT					206

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	83	1	2124	3	Y	387	397	1			335
							426	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	80	1	1782	3	Y	289	393	1			231
							318	9									
02	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	55	1	1310	3	Y	75	195	1			111
							83	9									
03	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	3507	74	1	1700	3	Y	259	14	1			356
							285	9									
04	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	4801	45	1	1210	3	Y	35	197	1			194
							39	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4801					Y	NO RPT					194

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3625	-0-	-1800	-0-	428	1	2100	3	Y	997	937	1			433
							1097	9									
01	4991	X	2933	-0-	-2058	-0-	449	1	1454	3	Y	936	1109	1			260
							1030	9									
02	DLQ	G-10	4087	-0-	4087	4087	492	1	2129	3	Y	1333	1166	1			427
							1466	9									
03	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	7650	520	1	1929	3	Y	1013	1105	1			335
							1114	9									
04	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	9990	445	1	938	3	Y	870	939	1			266
							957	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9990					Y	NO RPT					266

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	9441	-0-	-3765	-0-	777	1	7344	3	Y	1200	1415	1			371
							1320	9									
01	12400	X	7981	-0-	-4419	-0-	686	1	5960	3	Y	1214	959	1			626
							1335	9									
02	DLQ G-10		7956	-0-	7956	7956	675	1	6065	3	Y	1105	1374	1			357
							1216	9									
03	DLQ G-10		9368	-0-	9368	17324	701	1	7321	3	Y	1224	1211	1			370
							1346	9									
04	DLQ G-10		8235	-0-	8235	25559	375	1	6710	3	Y	1045	1147	1			268
							1150	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25559					Y	NO RPT					268

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	Y	4	4	1			247
							4	9									
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	53	1	456	3	Y	9	9	1			247
							10	9									
02	DLQ G-10		236	-0-	236	236	31	1	202	3	Y	3	3	1			247
							3	9									
03	DLQ G-10		256	-0-	256	492	23	1	230	3	Y	3	3	1			247
							3	9									
04	DLQ G-10		236	-0-	236	728	10	1	223	3	Y	3	3	1			247
							3	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	728					Y	NO RPT					247

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	1540	1	6929	3	Y	731	786	1			228
							804	9									
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1568	1	5248	3	Y	834	609	1			453
							917	9									
02	DLQ G-10		7339	-0-	7339	7339	1411	1	5154	3	Y	704	797	1			360
							774	9									
03	DLQ G-10		8650	-0-	8650	15989	1625	1	6238	3	Y	715	585	1			490
							787	9									
04	DLQ G-10		6690	-0-	6690	22679	906	1	5068	3	Y	651	793	1			348
							716	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22679					Y	NO RPT					348

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7208	-0-	-1286	-0-	215	1	6731	3	Y	238	239	1			192
							262	9									
01	8401	X	7317	-0-	-1084	-0-	231	1	6794	3	Y	265	265	1			192
							292	9									
02	DLQ G-10		6045	-0-	6045	6045	170	1	5638	3	Y	215	247	1			160
							237	9									
03	DLQ G-10		6488	-0-	6488	12533	186	1	6097	3	Y	186	221	1			125
							205	9									
04	DLQ G-10		6088	-0-	6088	18621	170	1	5742	3	Y	160	47	1			238
							176	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18621					Y	NO RPT					238

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	285	1	7279	3	Y	55	18	1			194
							61	9									
01	8184	X	7867	-0-	-317	-0-	333	1	7468	3	Y	60	30	1			224
							66	9									
02	DLQ G-10		6991	-0-	6991	6991	279	1	6653	3	Y	54	22	1			256
							59	9									
03	DLQ G-10		7379	-0-	7379	14370	304	1	6986	3	Y	81	18	1			319
							89	9									
04	DLQ G-10		7383	-0-	7383	21753	263	1	7028	3	Y	84	215	1			188
							92	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21753					Y	NO RPT					188

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	969	-0-	-23	-0-	588	1	119	3	Y	238	186	1			596
							262	9									
01	961	X	640	-0-	-321	-0-	428	1	138	3	Y	67	185	1			478
							74	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					523
03	DLQ G-10		10391	-0-	10391	10391	455	1	9199	3	Y	670	655	1			538
							737	9									
04	DLQ G-10		10870	-0-	10870	21261	425	1	9702	3	Y	675	700	1			513
							743	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21261					Y	NO RPT					513

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2926	-0-	-1476	-0-	236	1	2192	3	Y	453	397	1			428
							498	9									
01	3999	X	2802	-0-	-1197	-0-	240	1	2060	3	Y	456	589	1			295
							502	9									
02	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	269	1	1735	3	Y	246	219	1			322
							271	9									
03	DLQ G-10		2495	-0-	2495	4770	191	1	1871	3	Y	394	212	1			504
							433	9									
04	DLQ G-10		1719	-0-	1719	6489	69	1	1467	3	Y	166	18	1			652
							183	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6489					Y	NO RPT					652

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	6951	-0-	-1760	-0-	343	1	6237	3	Y	337	217	1			513
							371	9									
01	8835	X	5904	-0-	-2931	-0-	279	1	5308	3	Y	288	398	1			403
							317	9									
02	DLQ G-10		5055	-0-	5055	5055	253	1	4528	3	Y	249	229	1			423
							274	9									
03	DLQ G-10		6215	-0-	6215	11270	299	1	5582	3	Y	304	426	1			301
							334	9									
04	DLQ G-10		5737	-0-	5737	17007	504	1	4929	3	Y	276	399	1			178
							304	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17007					Y	NO RPT					178

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	332	1	604	3	Y	127	106	1			87
							140	9									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	370	1	905	3	Y	115	144	1			58
							127	9									
02	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	1213	338	1	719	3	Y	142	134	1			66
							156	9									
03	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	2414	350	1	708	3	Y	130	116	1			80
							143	9									
04	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	3603	357	1	712	3	Y	109	88	1			101
							120	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3603					Y	NO RPT					101

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	399	1	540	3	Y	73	6	1			369
							80	9									
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	393	1	451	3	Y	80	200	1			249
							88	9									
02	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	369	1	394	3	Y	48	5	1			292
							53	9									
03	DLQ	G-10	828	-0-	828	1644	372	1	409	3	Y	43	186	1			149
							47	9									
04	DLQ	G-10	719	-0-	719	2363	326	1	384	3	Y	8	5	1			152
							9	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2363					Y	NO RPT					152

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3083	-0-	-1381	-0-	547	1	2101	3	Y	395	239	1			345
							435	9									
01	4247	X	2206	-0-	-2041	-0-	545	1	1049	3	Y	556	531	1			370
							612	9									
02	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	2523	454	1	1479	3	Y	536	476	1			430
							590	9									
03	DLQ	G-10	3037	-0-	3037	5560	519	1	2035	3	Y	439	422	1			447
							483	9									
04	DLQ	G-10	2079	-0-	2079	7639	434	1	1289	3	Y	324	262	1			509
							356	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7639					Y	NO RPT					509

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	110	1	532	3	N	257	324	1			19
							283	9									
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	105	1	349	3	N	400	377	1			42
							440	9									
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	102	1	602	3	N	337	255	1			124
							371	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	204	1	694	3	N	188	153	1			159
							207	9									
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	198	1	621	3	N	190	191	1			158
							209	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					158

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1329	-0-	-686	-0-	269	1	976	3	Y	76	6	1			248
							84	9									
01	2015	X	1327	-0-	-688	-0-	239	1	921	3	Y	152	203	1			197
							167	9									
02	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	1099	211	1	827	3	Y	55	7	1			245
							61	9									
03	DLQ	G-10	1127	-0-	1127	2226	253	1	765	3	Y	99	5	1			339
							109	9									
04	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	3438	241	1	842	3	Y	117	362	1			94
							129	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3438					Y	NO RPT					94

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	87	1	807	3	Y	276	383	1			133
							304	9									
01	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	250	1	2149	3	Y	565	578	1			120
							622	9									
02	DLQ	G-10	2128	-0-	2128	2128	245	1	1584	3	Y	272	212	1			180
							299	9									
03	DLQ	G-10	844	-0-	844	2972	60	1	590	3	Y	176	194	1			162
							194	9									
04	DLQ	G-10	771	-0-	771	3743	617	1	154	9	Y	140					302
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3743					Y	NO RPT					302

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	Y	34	4	1			34
							37	9									
01	775	N	521	-0-	-254	-0-	25	1	472	3	Y	22	5	1			51
							24	9									
02	DLQ	G-10	583	-0-	583	583	31	1	548	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
03	DLQ	G-10	840	-0-	840	1423	42	1	792	3	Y	5	5	1			51
							6	9									
04	DLQ	G-10	924	-0-	924	2347	27	1	889	3	Y	7	7	1			51
							8	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2347					Y	NO RPT					51

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4422	-0-	-1499	-0-	813	1	3574	3	Y	32	17	1			256
							35	9									
01	5921	X	2904	-0-	-3017	-0-	771	1	1920	3	Y	194	199	1			251
							213	9									
02	DLQ	G-10	3692	-0-	3692	3692	837	1	2544	3	Y	283	200	1			334
							311	9									
03	DLQ	G-10	3388	-0-	3388	7080	895	1	2220	3	Y	248	200	1			382
							273	9									
04	DLQ	G-10	3297	-0-	3297	10377	749	1	2287	3	Y	237	197	1			422
							261	9									
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10377					Y	NO RPT					422

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	280	1	2602	3	Y	804	1187	1			252
							884	9									
01	5332	X	3233	-0-	-2099	-0-	276	1	2370	3	Y	534	414	1			372
							587	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	186	1			442
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	360	1			245
04	DLQ G-10		986	-0-	986	986	810	1	176	9	Y	160	197	1			208
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	986					Y	NO RPT					208

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	1031	1	3366	3	Y	988	957	1			519
							1087	9									
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1151	1	5612	3	Y	1203	1186	1			536
							1323	9									
02	DLQ G-10		9932	-0-	9932	9932	1031	1	7473	3	Y	1298	1351	1			483
							1428	9									
03	DLQ G-10		6816	-0-	6816	16748	1360	1	4138	3	Y	1198	1165	1			516
							1318	9									
04	DLQ G-10		3464	-0-	3464	20212	710	1	2046	3	Y	644	762	1			398
							708	9									
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	20212					Y	NO RPT					398

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					567
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	176	1	360	9	N	327	374	1			520
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	68	1	11	3	N	119					639
							131	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	88	1	63	9	N	57					696
04	480	N	168	-0-	-312	-0-	88	1	80	9	N	73					769
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					769

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	70	1	103	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	102	1	99	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	80	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	114	1	88	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	337	1	496	2	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	266	1	479	2	N	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	340	1	425	2	N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	453	1	439	2	N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	416	1	452	2	N	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	473	1	367	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	76	1	111	2	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	70	1	124	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	100	1	108	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	110	1	106	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	112	1	122	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	115	1	90	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	75	1	112	2	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	69	1	125	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	100	1	107	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	109	1	106	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	112	1	121	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	115	1	89	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	4					39
							4	9									
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					39
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	2	N	-0-					39
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	54	2	N	2					41
							2	9									
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	18					59
							20	9									
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	21					80
							23	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	212	1	1242	2	N	1					128
							1	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	163	1	685	2	N	-0-					128
02	1344	N	1164	-0-	-180	-0-	131	1	1033	2	N	-0-					128
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	143	1	1216	2	N	2					130
							2	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	251	1	1143	2	N	2					132
							2	9									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	94	1	1263	2	N	2					134
							2	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					85
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					85
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					85
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					85
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					85
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					85

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	#	7807	-0-	-4314	-0-	40 1 22 9		7745	2	N	20					48
01	11687	#	6358	-0-	-5329	-0-	44 1 100 9		6214	2	N	91					139
02	3890	R	3890	-0-	-0-	-0-	24 1 40 9		3826	2	N	36	143	1			32
03	28374		21441	-0-	-6933	-0-	62 1 158 9		21221	2	N	144	152	1			24
04	14040		21265	-0-	7225	7225	60 1 161 9		21044	2	N	146	149	1			21
*05	35839		21561	-0-	-14278	-0-	62 1 153 9		21346	2	N	139					160

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					68
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					68
02	616	N	200	-0-	-416	-0-	200	2			N	-0-					68
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					68
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					68
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2725	3	12	9	N	11					53
01	2759	X	2583	-0-	-176	-0-	2566	3	17	9	N	15					68
*02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2566	3	8	9	N	7					75
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	3	2	9	N	2					77
*04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	3			N	-0-					77
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9	9	N	8					85

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					114
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	2	46	9	N	42	126	1			30
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	105	2	3	9	N	3					33
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	115	2	3	9	N	3					36
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					36
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	105	2	7	9	N	6					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	336	-0-	-817	-0-	87	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	98	1	232	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	65	1	255	2	Y	-0-					-0-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	2	Y	-0-					-0-

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					27
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	3			N	-0-					27
02	224	N	46	-0-	-178	-0-	46	3			N	-0-					27
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					27
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EXCELSIOR (PETTIT) //CONT.// 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					93
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	2	N	-0-					93
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	2	N	-0-					93
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	103	1	535	2	N	2					95
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	126	1	611	2	N	-0-					95
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					53
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					53
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					113
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					113
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					113
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					113
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					113
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) //CONT.// 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					40
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					40
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					40
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					40
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					40

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

12	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14487	3	428	9	N	389	391	1			3
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	10899	3	415	9	N	377	355	1			25
02	8708	X	7118	-0-	-1590	-0-	6906	3	212	9	N	193	214	1			4
03	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9410	3	235	9	N	214	207	1			11
04	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12169	3	321	9	N	292	303	1			-0-
*05	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12293	3	312	9	N	284	269	1			15

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	946	3	69	9	N	63	62	1			1
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	727	3	31	9	N	28	26	1			3
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	910	3	32	9	N	29	31	1			1
04	990	N	44	-0-	-946	-0-	44	3			N	-0-					1
05	837	N	16	-0-	-821	-0-	16	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2312	-0-	-168	-0-	2281	3	31	9	N	28	28	1			116
01	2480	X	1811	-0-	-669	-0-	1771	3	40	9	N	36	35	1			117
02	2240	X	1350	-0-	-890	-0-	1302	3	48	9	N	44	42	1			119
03	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	1075	3	26	9	N	24	26	1			117
04	2400	X	1460	-0-	-940	-0-	1443	3	17	9	N	15	14	1			118
05	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	1687	3	31	9	N	28	25	1			121

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1588	3	76	9	N	69	56	1			62
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1377	3	48	9	N	44	38	1			68
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1184	3	53	9	N	48	60	1			56
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	744	3	106	9	N	96	78	1			74

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1069	3	29	9	N	26	26	1			3
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2281	3	91	9	N	83	78	1			8
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1125	3	41	9	N	37	41	1			4
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	960	3	35	9	N	32	27	1			9
04	1560	N	1262	-0-	-298	-0-	1226	3	36	9	N	33	36	1			6
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1300	3	42	9	N	38	36	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

12	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	3			N	-0-					453
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	171	3	21	9	N	19	18	1			454
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1019	3	46	9	N	42	46	1			450
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2345	3	29	9	N	26	34	1			442
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1886	3	200	9	N	182	190	1			434
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1935	3	134	9	N	122	116	1			440

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					9
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					9
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	996	3	25	9	N	23	23	1			9
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	622	3	47	9	N	43	35	1			17
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	615	3	39	9	N	35	37	1			15
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	571	3	35	9	N	32	31	1			16

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5142	3	86	9	N	78	79	1			108
01	5363	X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	3			N	-0-					108
02	4844	X	4412	-0-	-432	-0-	4412	3			N	-0-					108
03	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	4947	3			N	-0-					108
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					108
*05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					108

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					46
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					46
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					46
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1243	3	23	9	N	21	17	1			50
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					50
*05	3100	N	3972	-0-	872	872	3943	3	29	9	N	26	25	1			51

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

12	1240	N	472	-0-	-768	-0-	429	3	43	9	N	39	40	1			7
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					7
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					7
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					7
04	600	N	96	-0-	-504	-0-	54	3	42	9	N	38	38	1			7
05	403	N	24	-0-	-379	-0-	21	3	3	9	N	3	3	1			7

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

12	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	430	3			N	-0-					83
01	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	3			N	-0-					83
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1982	3	32	9	N	29	32	1			80
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1888	3	52	9	N	47	52	1			75
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1823	3	39	9	N	35	37	1			73
05	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	1778	3	35	9	N	32	31	1			74

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

12	5394	X	3608	-0-	-1786	-0-	3450	3	158	9	N	144	145	1			206
01	5394	X	2135	-0-	-3259	-0-	2039	3	96	9	N	87	82	1			211
02	4872	X	1223	-0-	-3649	-0-	1199	3	24	9	N	22	24	1			209
03	3751	X	2439	-0-	-1312	-0-	2396	3	43	9	N	39	35	1			213
04	3480	X	2639	-0-	-841	-0-	2600	3	39	9	N	35	37	1			211
05	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3481	3	35	9	N	32	31	1			212

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6068	3	32	9	N	29	28	1			23
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4773	3	37	9	N	34	34	1			23
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3473	3	31	9	N	28	26	1			25
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4389	3	33	9	N	30	32	1			23
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3186	3	32	9	N	29	27	1			25
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3066	3	47	9	N	43	39	1			29

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

12	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3305	3			N	-0-					4
01	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2831	3	19	9	N	17	17	1			4
02	3164	X	2526	-0-	-638	-0-	2519	3	7	9	N	6	3	1			7
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					7
04	3210	X	2087	-0-	-1123	-0-	2068	3	19	9	N	17	3	1			21
05	3317	X	2795	-0-	-522	-0-	2777	3	18	9	N	16	7	1			30

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					20
01	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593	3			N	-0-					20
02	1848	N	1487	-0-	-361	-0-	1454	3	33	9	N	30	31	1			19
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2442	3	92	9	N	84	68	1			35
04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1464	3	3	9	N	3	3	1			35
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1626	3	32	9	N	29	28	1			36

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2756	3	10	9	N	9	9	1			512
01	3007	X	1122	-0-	-1885	-0-	1039	3	83	9	N	75	70	1			517
02	2716	X	738	-0-	-1978	-0-	674	3	64	9	N	58	64	1			511
03	3007	X	707	-0-	-2300	-0-	686	3	21	9	N	19	37	1			493
04	2910	X	1260	-0-	-1650	-0-	1221	3	39	9	N	35	37	1			491
*05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3694	3	35	9	N	32	31	1			492

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					76
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2137	3	35	9	N	32	32	1			76
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2268	3	92	9	N	84	79	1			81
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3330	3	58	9	N	53	56	1			78
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2772	3	32	9	N	29	28	1			79
*05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2237	3	73	9	N	66	59	1			86

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

12	7967	X	5757	-0-	-2210	-0-	5757	3			N	-0-					61
01	7967	X	6917	-0-	-1050	-0-	6843	3	74	9	N	67	68	1			60
02	7196	X	5918	-0-	-1278	-0-	5912	3	6	9	N	5	2	1			63
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8264	3	73	9	N	66	57	1			72
04	6690	X	6336	-0-	-354	-0-	6312	3	24	9	N	22	3	1			91
*05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7480	3	22	9	N	20	8	1			103

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					120
01	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1188	3	30	9	N	27	25	1			122
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	724	3	42	9	N	38	43	1			117
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1358	3	128	9	N	116	103	1			130
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1465	3	76	9	N	69	75	1			124
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					124

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

12	1519	N	420	-0-	-1099	-0-	380	3	40	9	N	36	36	1			82
01	1116	N	557	-0-	-559	-0-	311	3	246	9	N	224	211	1			95
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	692	3	57	9	N	52	58	1			89
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	675	3	20	9	N	18	35	1			72
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1227	3	39	9	N	35	37	1			70
05	837	N	616	-0-	-221	-0-	553	3	63	9	N	57	54	1			73

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

12	6696	X	5577	-0-	-1119	-0-	5522	3	55	9	N	50	51	1			113
01	6696	X	4668	-0-	-2028	-0-	4648	3	20	9	N	18	17	1			114
02	6048	X	4280	-0-	-1768	-0-	4243	3	37	9	N	34	37	1			111
03	6696	X	4475	-0-	-2221	-0-	4435	3	40	9	N	36	32	1			115
04	5400	X	4508	-0-	-892	-0-	4500	3	8	9	N	7	7	1			115
05	5580	X	4334	-0-	-1246	-0-	4320	3	14	9	N	13	13	1			115

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

12	3348	X	1113	-0-	-2235	-0-	1078	3	35	9	N	32	32	1			161
01	3348	X	1567	-0-	-1781	-0-	1530	3	37	9	N	34	34	1			161
02	3024	X	636	-0-	-2388	-0-	605	3	31	9	N	28	26	1			163
03	1612	X	430	-0-	-1182	-0-	397	3	33	9	N	30	32	1			161
04	1530	X	786	-0-	-744	-0-	754	3	32	9	N	29	27	1			163
05	1581	X	1347	-0-	-234	-0-	1300	3	47	9	N	43	39	1			167

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

12	3906	X	3614	-0-	-292	-0-	3578	3	36	9	N	33	32	1			75
01	3658	X	2865	-0-	-793	-0-	2828	3	37	9	N	34	34	1			75
02	3304	X	2625	-0-	-679	-0-	2594	3	31	9	N	28	26	1			77
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3645	3	33	9	N	30	32	1			75
04	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	3140	3	32	9	N	29	27	1			77
05	3627	X	3247	-0-	-380	-0-	3200	3	47	9	N	43	39	1			81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

12	22723	X	18126	-0-	-4597	-0-	17662	3	464	9	N	422	470	1			460
01	22661	X	15250	-0-	-7411	-0-	14680	3	570	9	N	518	434	1			544
02	20468	X	14319	-0-	-6149	-0-	13939	3	380	9	N	345	423	1			466
03	18135	X	16085	-0-	-2050	-0-	15949	3	136	9	N	124	151	1			439
04	17550	X	13561	-0-	-3989	-0-	13307	3	254	9	N	231	290	1			380
05	18135	X	16503	-0-	-1632	-0-	16293	3	210	9	N	191	155	1			416

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

12	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	22387	3	206	9	N	187	222	1			37
01	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	17150	3	173	9	N	157	136	1			58
02	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14425	3	29	9	N	26	27	1			57
03	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	3			N	-0-	25	1			32
04	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15670	3	58	9	N	53	49	1			36
*05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14341	3	171	9	N	155	169	1			22

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					4
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					4
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					4
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					4
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					4
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					4

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					63
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					63
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	Y	-0-					1
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					1
02	1428	N	864	-0-	-564	-0-	864	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	182	2	17	9	N	15	170	1			40
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	145	2	21	9	N	19					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	141	2	22	9	N	20					79
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					85
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	162	2	22	9	N	20					105
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	146	2	21	9	N	19					124

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3972	2	19	9	N	17	157	1			30
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3987	2	66	9	N	60					90
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3507	2	41	9	N	37					127
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3514	2	31	9	N	28					155
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3507	2	37	9	N	34					189
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3717	2	48	9	N	44	176	1			57

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					53
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					53
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					53

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	538					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	538					N	-0-					35
02	14B2 EXT		1057	-0-	1057	1595	1057	2			N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1595					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1595					N	-0-					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1595					N	NO RPT					35

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9	N	10					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					16
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	N	22					373
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					373
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					373

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					59
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	2	2	9	N	2					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					119
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					119
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					96
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					96
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					96
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					96
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	881	2	55	9	N	50					160
01	3100	N	3561	-0-	461	461	3495	2	66	9	N	60	181	1			39
02	2800	N	2560	-0-	-240	221	2496	2	64	9	N	58					97
*03	1810	N	1589	-0-	-221	-0-	1566	2	23	9	N	21					118
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	475	2	20	9	N	18					136
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					136

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					57
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					211
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					211
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					211
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	141	1			70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	491	2	39	9	N	35	167	1			104
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					119
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					120
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	490	2	35	9	N	32					152
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	N	4					156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					106
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					108
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					108
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					108
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	584	2	28	9	N	25					133
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					136
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					136
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					136
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					136
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					225
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					225
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					225
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	N	3					228
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					228
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1896	2	11	9	N	10	185	1			18
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1410	2	61	9	N	55					73
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1635	2	96	9	N	87					160
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	761	2	23	9	N	21	170	1			11
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					314
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	183	1			131
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					131
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					131
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					274
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					274
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	2	59	9	N	54					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					225
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	436	2	17	9	N	15					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					286
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	2	61	9	N	55					341
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2592	2	117	9	N	106					287
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2323	2	77	9	N	70	182	1			175
02	1960	X	1012	-0-	-948	-0-	872	2	140	9	N	127					302
03	2170	X	1243	-0-	-927	-0-	1144	2	99	9	N	90	186	1			206
04	2100	X	1589	-0-	-511	-0-	1539	2	50	9	N	45					251
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					251

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-					204
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	33					237
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3436					N	NO RPT					237

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5132	-0-	2032	2032	4928	2	204	9	N	185					349
01	3100	N	3831	-0-	731	2763	3545	2	286	9	N	260	190	1			419
02	2800	N	1876	-0-	-924	1839	1817	2	59	9	N	54					473
*03	3100	N	1266	-0-	-1834	5	1211	2	55	9	N	50	187	1			336
*04	2209	X	2204	-0-	-5	-0-	2087	2	117	9	N	106					442
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					442

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		654	-0-	654	654	654	2			N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	654					N	-0-					52
02	14B2 EXT		132	-0-	132	786	132	2			N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	786					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	786					N	-0-					52
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4664	2	188	9	N	171	166	1			221
01	3100	N	5554	-0-	2454	4206	5321	2	233	9	N	212	189	1			244
02	2800	N	3027	-0-	227	4433	2940	2	87	9	N	79					323
*03	3100	N	2813	-0-	-287	4146	2674	2	139	9	N	126	338	1			111
*04	4146	X	-0-	-0-	-4146	-0-					N	79	180	1			10
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					10

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	337	2	28	9	N	25					176
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	806	2	53	9	N	48					224
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1343	2	39	9	N	35	183	1			76
*04	3000	N	3138	-0-	138	138	3116	2	22	9	N	20					96
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	138					N	NO RPT					96

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					231
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	2	13	9	N	12					243
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	628	2	20	9	N	18					261
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					261
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	166	1			95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1440	2	76	9	N	69					302
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1217	2	48	9	N	44	180	1			166
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1438	2	36	9	N	33					199
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	748	2	78	9	N	71	187	1			83
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	360	2	33	9	N	30					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					43
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	290	2			N	-0-					43
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	320	2	158	9	N	144	167	1			20
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	292	2	10	9	N	9					29
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					29

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	768	2	35	9	Y	32					59
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	2	18	9	Y	16					75
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	670	2	28	9	Y	25	85	1			15
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3					18
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					20
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3					23

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					52
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	320	2	54	9	N	49					101
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	269	2	33	9	N	30					131
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	216	2	40	9	N	36	147	1			20
04	360	N	186	-0-	-174	-0-	184	2	2	9	N	2					22
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	198	2	2	9	N	2					24

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					41
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-					41
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					41
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					41
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	N	-0-					55
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					55
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	2	N	-0-					55
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					55
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					55
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	12	1	213	2	N	-0-					55

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	271	-0-	-442	-0-	25	1	246	2	N	-0-					65
01	1488	N	177	-0-	-1311	-0-	15	1	156	2	N	5					70
							6	9									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	19	1	189	2	N	-0-					70
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	606	2	N	3					73
							3	9									
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	14	2	N	-0-					73
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	2	N	-0-					73

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	128	1	1249	2	N	33					215
							36	9									
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	112	1	1139	2	N	43	188	1			70
							47	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	123	1	1250	2	N	44					114
							48	9									
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	95	1	999	2	N	16					130
							18	9									
04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	50	1	855	2	N	49					179
							54	9									
05	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	58	1	1002	2	N	49	183	1			45
							54	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	99	1	966	2	N	71					240
							78	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1300	2	N	27	182	1			85
							30	9									
02	1120	N	745	-0-	-375	-0-	64	1	653	2	N	25					110
							28	9									
03	1147	N	857	-0-	-290	-0-	71	1	751	2	N	32					142
							35	9									
04	1200	N	878	-0-	-322	-0-	47	1	803	2	N	25					167
							28	9									
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	32	1	551	2	N	20					187
							22	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	14					123
							15	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	24					147
							26	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	25					172
							28	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	20					192
							22	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	8					200
							9	9									
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	11	151	1			60
							12	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1597	-0-	-852	-0-	143	1	1398	2	N	51	186	1			107
							56	9									
01	3100	X	2249	-0-	-851	-0-	197	1	2005	2	N	43					150
							47	9									
02	2800	X	2321	-0-	-479	-0-	203	1	2072	2	N	42					192
							46	9									
03	3100	X	2154	-0-	-946	-0-	182	1	1919	2	N	48					240
							53	9									
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	127	1	2178	2	N	56					296
							62	9									
05	2573	X	1177	-0-	-1396	-0-	63	1	1075	2	N	35					331
							39	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	8					70
							9	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	15					85
							17	9									
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	9	1	90	2	N	-0-					85
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	9					94
							10	9									
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	11	1	190	2	N	3					97
							3	9									
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	27					124
							30	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

12	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	2	N	-0-					77
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	N	-0-					77
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	7	1	72	2	N	-0-					77
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	4	5			73
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	14					87
							15	9									
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	43	2	N	10					97
							11	9									

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	165	1	1614	2	N	23					190
							25	9									
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	74	1	755	2	N	19					209
							21	9									
02	840	N	472	-0-	-368	-0-	41	1	420	2	N	10					219
							11	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	75	1	789	2	N	20	186	1			53
							22	9									
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	40	1	684	2	N	19					72
							21	9									
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	6					78
							7	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	920	-0-	-475	-0-	85	1	831	2	N	4					57
							4	9									
01	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	92	1	936	2	N	16					73
							18	9									
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	82	1	839	2	N	19					92
							21	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	930	2	N	-0-					92
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	23					115
							25	9									
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1462	2	N	4					119
							4	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
*04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
*05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3070	2	109	9	N	99					99

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					138
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					138
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					138
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			N	-0-					138
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					138
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					134
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					134
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					134
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					134
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					134
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					134

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643

RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3500	2	48	9	N	44					227
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3800	2	79	9	N	72					299
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3300	2	111	9	N	101	179	1			221
03	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	3100	2	121	9	N	110					331
04	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	3300	2	51	9	N	46					377
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	35	185	1			227

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					69
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					69
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	2			N	-0-					69
03	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-					69
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					69
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					69

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3626	2	22	9	N	20					72
01	4371	X	3625	-0-	-746	-0-	3603	2	22	9	N	20					92
02	3948	X	3481	-0-	-467	-0-	3442	2	39	9	N	35					127
03	3720	X	2973	-0-	-747	-0-	2973	2			N	-0-					127
04	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	3209	2	58	9	N	53					180
05	3844	X	3223	-0-	-621	-0-	3223	2			N	-0-	171	1			9

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					13
01	1922	N	1351	-0-	-571	-0-	1351	2			N	-0-					13
02	1764	N	1007	-0-	-757	-0-	977	2	30	9	N	27					40
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-	33	1			7
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	N	16					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2007	2			N	-0-					42
01	2387	X	859	-0-	-1528	-0-	859	2			N	-0-					42
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1980	2	59	9	N	54	76	1			20
03	2015	N	1009	-0-	-1006	-0-	1009	2			N	-0-					20
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					23
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	Y	4					27
02	2212	N	1438	-0-	-774	-0-	1424	2	14	9	Y	13					40
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	5	1	1371	2	Y	-0-	30	1			10
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2			Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					18
01	899	N	383	-0-	-516	-0-	383	2			N	-0-					18
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	412	2	39	9	N	35	35	1			18
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					18
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					40
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					40
02	1624	N	934	-0-	-690	-0-	911	2	23	9	N	21	49	1			12
03	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	2			N	-0-					12
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	N	-0-	22	1			3
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	2	15	9	N	14					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4253	2	43	9	N	39	126	1			50
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2827	2	20	9	N	18					68
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2560	2	30	9	N	27					95
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-	57	1			38
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	N	14					52
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					52

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	1224	-0-	-3953	-0-	1224	2			N	-0-					47
01	5177	X	1157	-0-	-4020	-0-	1157	2			N	-0-					47
02	2996	X	1672	-0-	-1324	-0-	1613	2	59	9	N	54	19	1			82
03	3193	X	1517	-0-	-1676	-0-	1515	2	2	9	N	2	59	1			25
*04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					25
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					25

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	61	1			16
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					16
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					16
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	17	1			-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1	54	1			12
01	961	N	343	-0-	-618	-0-	343	2			N	-0-					12
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	278	2	58	9	N	53	65	1			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	544	2	15	9	N	14					27
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					27
02	420	N	176	-0-	-244	-0-	164	2	12	9	N	11	31	1			7
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	2	13	9	N	12	14	1			5
04	480	N	179	-0-	-301	-0-	179	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					30
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					30
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	589	2	48	9	N	44	74	1			-0-
03	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	79	1			59
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					59
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	88	2	52	9	N	47	106	1			-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	86	1			58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	149	1			15
01	3100	N	5212	-0-	2112	2112	5162	2	50	9	N	45					60
02	2800	N	1947	-0-	-853	1259	1917	2	30	9	N	27					87
03	2965	N	1706	-0-	-1259	-0-	1685	2	21	9	N	19	78	1			28
*04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	N	10					38
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					38

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	98	1			19
01	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	2			N	-0-					19
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	557	2	43	9	N	39	40	1			18
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	3	1	549	2	N	-0-	18	1			-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	126	1			55
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					55
02	840	N	521	-0-	-319	-0-	508	2	13	9	N	12	67	1			-0-
03	837	N	374	-0-	-463	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	900	N	325	-0-	-575	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					76
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					76
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					76
03	1922	N	1440	-0-	-482	-0-	1440	2			N	-0-					76
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					76
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					93
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					93
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					93
03	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	1785	2	96	9	N	87	180	1			-0-
04	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					76
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					76
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					76
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					76
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					76
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					76

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					102
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	N	13					115
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	N	10					125
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					125
*04	3000	N	12367	-0-	9367	9367	12367	2			N	-0-					125
*05	3100	N	1272	-0-	-1828	7539	1272	2			N	-0-					125

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					117
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					117
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	1014	2			N	-0-					117
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					117
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-					117
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					117

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	966	-0-	-677	-0-	965	2	1	9	N	1					252
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1					253
02	1148	N	471	-0-	-677	-0-	471	2			N	-0-					253
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					253
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					253
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					253

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		1044	-0-	1044	1044	1044	3			N	-0-					-0-
01	0	W	708	-0-	708	1752	708	3			N	-0-					-0-
02	0	W	368	-0-	368	2120	368	3			N	-0-					-0-
03	0	W	3146	-0-	3146	5266	3146	3			N	-0-					-0-
*04	26904	X	21638	-0-	-5266	-0-	21473	3	165	9	N	150					150
*05	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	20927	3	333	9	N	303	178	1			275

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7248	-0-	-688	-0-	7248	3			N	-0-					75
01	7936	X	7146	-0-	-790	-0-	7139	3	7	9	N	6					81
02	7084	X	6312	-0-	-772	-0-	6312	3			N	-0-					81
03	7750	X	7175	-0-	-575	-0-	7163	3	12	9	N	11					92
04	7260	X	6846	-0-	-414	-0-	6829	3	17	9	N	15					107
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					107

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	177	1	1071	2	Y	-0-					61
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1384	2	Y	-0-					61
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	238	1	1068	2	Y	-0-					61
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	325	1	1121	2	Y	-0-					61
*04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	293	1	1079	2	Y	-0-					61
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	560	1	1148	2	Y	-0-					61

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	125	1	757	2	Y	-0-					14
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	Y	-0-					14
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	163	1	734	2	Y	-0-					14
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	212	1	730	2	Y	-0-					14
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	197	1	727	2	Y	-0-					14
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	407	1	835	2	Y	-0-					14

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	114	1	692	2	Y	-0-					14
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					14
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	131	1	589	2	Y	-0-					14
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	231	1	795	2	Y	-0-					14
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	178	1	659	2	Y	-0-					14
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	426	1	874	2	Y	-0-					14

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	148	1	196	2	N	-0-					32
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	149	1	188	2	N	-0-					32
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	183	1	191	2	N	-0-					32
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	120	1	114	2	N	-0-					32
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	311	1	402	2	N	-0-					32
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	259	1	268	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	221	1	961	2	N	3					65
							3	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	247	1	963	2	N	5					70
							6	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	275	1	925	2	N	5					75
							6	9									
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	313	1	842	2	N	6					81
							7	9									
04	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	257	1	793	2	N	2					83
							2	9									
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	294	1	902	2	N	4					87
							4	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	208	1	905	2	N	5					113
							6	9									
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	286	1	1116	2	N	2					115
							2	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	147	1	494	2	N	-0-					115
03	1116	N	557	-0-	-559	-0-	147	1	395	2	N	14					129
							15	9									
04	1350	N	871	-0-	-479	-0-	210	1	648	2	N	12					141
							13	9									
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1176	2	N	44					185
							48	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	147	1	639	2	Y	-0-					54
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	207	1	808	2	Y	5					59
							6	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	241	1	813	2	Y	4					63
							4	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	303	1	815	2	Y	4					67
							4	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	247	1	761	2	Y	2					69
							2	9									
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	179	1	549	2	Y	2					71
							2	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					100
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					100
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	68	2	8	9	N	7					107
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					107
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					107
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					107

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	314	-0-	-386	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	2	22	9	N	20					26
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1206	2	10	9	N	9	18	1			17
02	1400	N	1097	-0-	-303	-0-	1084	2	13	9	N	12					29
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1192	2	14	9	N	13	18	1			24
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1084	2	17	9	N	15	18	1			21
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1170	2	17	9	N	15	21	1			15

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					232
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					232
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					232
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					232
*04	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	1			N	-0-					232
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	1			N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	180	2	328	9	N	298	372	1			31
01	310	N	81	-0-	-229	-0-	8	1	73	2	N	-0-					31
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					31
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	N	-0-					31
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	2					33
							2	9									
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	N	-0-					33

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1203	2	15	9	N	14	108	1			21
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					21
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	2	1	1737	2	N	24					45
							26	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	2	N	13					58
							14	9									
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	3					61
							3	9									
05	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	259	1	1387	2	N	10					71
							11	9									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	2255	2	21	9	N	19	176	1			43
01	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	142	1	1438	2	N	43					86
							47	9									
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	2421	2	N	20					106
							22	9									
03	2263	X	1644	-0-	-619	-0-	79	1	1565	2	N	-0-	80	1			26
*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	218	1	2530	2	N	65					91
							72	9									
05	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	367	1	1968	2	N	15					106
							17	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1727	-0-	-1435	-0-	1727	2			N	-0-					110
01	2790	X	2363	-0-	-427	-0-	2254	2	109	9	N	99	171	1			38
02	1988	X	1582	-0-	-406	-0-	1582	2			N	-0-					38
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2656	2	121	9	N	110					148
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					148
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					148

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					78
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					78
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					78
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					78
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					78
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					78

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	113	1	1369	2	N	33	177	1			26
							36	9									
01	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	121	1	1416	2	N	34					60
							37	9									
02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	103	1	1323	2	N	-0-					60
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	130	1	1507	2	N	40					100
							44	9									
04	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	110	1	1275	2	N	27					127
							30	9									
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	113	1	1436	2	N	66					193
							73	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	256	1	173	2	N	-0-					88
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	198	1	257	2	N	-0-					88
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	323	1	117	2	N	-0-					88
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	142	1	278	2	N	-0-					88
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	2	N	-0-					88
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	46	1	349	2	N	49					137
							54	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					102
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					102
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					102
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	361	1	5554	2	N	116					182
							128	9									
01	8494	X	5340	-0-	-3154	-0-	289	1	4822	2	N	208	187	1			203
							229	9									
02	7672	X	5053	-0-	-2619	-0-	320	1	4611	2	N	111	179	1			135
							122	9									
03	8494	X	5209	-0-	-3285	-0-	330	1	4809	2	N	64	172	1			27
							70	9									
04	6840	X	4745	-0-	-2095	-0-	299	1	4275	2	N	155					182
							171	9									
05	6045	X	5026	-0-	-1019	-0-	326	1	4602	2	N	89	187	1			84
							98	9									

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	350	1	6250	2	Y	72	181	1			45
							79	9									
01	6417	X	4279	-0-	-2138	-0-	225	1	4033	2	Y	19					64
							21	9									
02	5796	X	5546	-0-	-250	-0-	247	1	5296	2	Y	3					67
							3	9									
03	6665	X	4909	-0-	-1756	-0-	245	1	4580	2	Y	76	116	1			27
							84	9									
04	6450	X	4785	-0-	-1665	-0-	253	1	4478	2	Y	49					76
							54	9									
05	6665	X	5171	-0-	-1494	-0-	265	1	4844	2	Y	56	116	1			16
							62	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	3625	-0-		-3040	-0-	460	1	3139	2	N	24	169	1			27
								26	9									
01	6665	X	3937	-0-		-2728	-0-	564	1	3318	2	N	50					77
								55	9									
02	25716	X	25716	-0-		-0-	-0-	208	1	25484	2	Y	22	76	1			23
								24	9									
03	46215	X	46215	-0-		-0-	-0-	224	1	45974	2	Y	15	37	1			1
								17	9									
04	5411	X	5411	-0-		-0-	-0-	421	1	4944	2	Y	42	40	1			3
								46	9									
05	8401	X	3885	-0-		-4516	-0-	408	1	3477	2	Y	-0-	3	1			-0-

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4809	-0-		-957	-0-	367	1	4442	2	N	-0-					100
01	5766	X	4917	-0-		-849	-0-	374	1	4391	2	N	138	179	1			59
								152	9									
02	5088	X	5088	-0-		-0-	-0-	368	1	4720	2	N	-0-					59
03	5549	X	4975	-0-		-574	-0-	395	1	4557	2	N	21					80
								23	9									
04	5370	X	4464	-0-		-906	-0-	341	1	3940	2	N	166	179	1			67
								183	9									
05	5642	X	5441	-0-		-201	-0-	391	1	4964	2	N	78					145
								86	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	2527	-0-		-2402	-0-	134	1	2393	2	N	-0-					118
01	4980	X	4980	-0-		-0-	-0-	263	1	4704	2	N	12					130
								13	9									
02	4452	X	4150	-0-		-302	-0-	180	1	3845	2	N	114	181	1			63
								125	9									
03	4774	X	4050	-0-		-724	-0-	202	1	3760	2	N	80					143
								88	9									
04	4830	X	3829	-0-		-1001	-0-	204	1	3625	2	N	-0-					143
05	4991	X	4180	-0-		-811	-0-	216	1	3945	2	N	17					160
								19	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-		-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					122
01	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	2			N	-0-					122
02	475	N	475	-0-		-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					123
03	620	N	478	-0-		-142	-0-	478	2			N	-0-					123
04	540	N	507	-0-		-33	-0-	505	2	2	9	N	2					125
05	527	N	505	-0-		-22	-0-	505	2			N	-0-					125

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					35
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					35
03	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	2			N	-0-					35
04	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					35
05	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-					35

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

12	21793	X	18569	-0-	-3224	-0-	246	1	17997	2	N	296	358	1			191
							326	9									
01	22630	X	17061	-0-	-5569	-0-	248	1	16496	2	N	288	372	1			107
							317	9									
02	20440	X	15097	-0-	-5343	-0-	222	1	14609	2	N	242	180	1			169
							266	9									
03	22630	X	16671	-0-	-5959	-0-	248	1	16201	2	N	202	182	1			189
							222	9									
04	18930	X	14356	-0-	-4574	-0-	232	1	13824	2	N	273	373	1			89
							300	9									
05	18569	X	14924	-0-	-3645	-0-	224	1	14450	2	N	227	176	1			140
							250	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

12	SHUT IN		8375	-0-	8375	40015	8200	2	175	9	N	159					186
01	SHUT IN		6181	-0-	6181	46196	6138	2	43	9	N	39	185	1			40
02	SHUT IN		4004	-0-	4004	50200	3948	2	56	9	N	51					91
*03	54630	X	4430	-0-	-50200	-0-	4333	2	97	9	N	88					179
*04	13140	X	4122	-0-	-9018	-0-	4042	2	80	9	N	73	178	1			74
*05	13578	X	3751	-0-	-9827	-0-	3701	2	50	9	N	45					119

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

12	1860	X	1179	-0-	-681	-0-	1176	3	3	9	N	3					87
01	1240	X	862	-0-	-378	-0-	862	3			N	-0-					87
02	1120	X	1115	-0-	-5	-0-	1112	3	3	9	N	3					90
03	1178	X	1125	-0-	-53	-0-	1117	3	8	9	N	7					97
04	1140	X	966	-0-	-174	-0-	966	3			N	-0-					97
05	1240	X	866	-0-	-374	-0-	866	3			N	-0-					97

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1072	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3160	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	4092	X	670	-0-	-3422	-0-	664	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	3808	X	3586	-0-	-222	-0-	3552	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	4070	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3604	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	2529	3	22	9	N	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2643	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2746	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02	3864	X	2748	-0-	-1116	-0-	2719	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03	4278	X	2421	-0-	-1857	-0-	2396	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	3390	X	2914	-0-	-476	-0-	2886	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2892	3	29	9	N	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
*04	211	X	164	-0-	-47	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2046	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

12	12338	X	10732	-0-	-1606	-0-	10570	3	162	9	N	147	161	1			199
01	11842	X	9266	-0-	-2576	-0-	9089	3	177	9	N	161	172	1			188
02	10444	X	9417	-0-	-1027	-0-	9268	3	149	9	N	135	177	1			146
03	11284	X	10353	-0-	-931	-0-	10199	3	154	9	N	140	170	1			116
04	10770	X	9891	-0-	-879	-0-	9731	3	160	9	N	145	175	1			86
05	10726	X	9959	-0-	-767	-0-	9784	3	175	9	N	159					245

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

12	17701	X	15903	-0-	-1798	-0-	15566	3	337	9	N	306	391	1			138
01	17081	X	15509	-0-	-1572	-0-	15199	3	310	9	N	282	187	1			233
02	14980	X	13895	-0-	-1085	-0-	13634	3	261	9	N	237	389	1			81
03	16275	X	15097	-0-	-1178	-0-	14825	3	272	9	N	247	184	1			144
04	15630	X	14301	-0-	-1329	-0-	14014	3	287	9	N	261	194	1			211
05	15903	X	14270	-0-	-1633	-0-	13999	3	271	9	N	246	188	1			269

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

12	13671	X	11593	-0-	-2078	-0-	11345	3	248	9	N	225	187	1			147
01	13392	X	11275	-0-	-2117	-0-	10913	3	362	9	N	329	381	1			95
02	11368	X	9909	-0-	-1459	-0-	9701	3	208	9	N	189	196	1			88
03	12493	X	10524	-0-	-1969	-0-	10307	3	217	9	N	197					285
04	11820	X	9909	-0-	-1911	-0-	9719	3	190	9	N	173	383	1			75
05	11594	X	10221	-0-	-1373	-0-	9874	3	347	9	N	315	186	1			204

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3175	-0-	-793	-0-	3080	3	95	9	N	86	191	1			117
01	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3252	3	184	9	N	167	190	1			94
02	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	2997	3	140	9	N	127					221
03	4154	X	3588	-0-	-566	-0-	3400	3	188	9	N	171	190	1			202
04	4020	X	3269	-0-	-751	-0-	3102	3	167	9	N	152	193	1			161
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	2967	3	138	9	N	125	190	1			96

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2209	2	34	9	N	31					99
01	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2185	2	94	9	N	85					184
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1965	2	56	9	N	51	188	1			47
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2109	2	58	9	N	53					100
04	2220	N	1819	-0-	-401	-0-	1793	2	26	9	N	24					124
*05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2896	2	28	9	N	25					149

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	906	1	1197	2	N	5					134
							6	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	905	1	1144	2	N	8					142
							9	9									
02	1708	N	1572	-0-	-136	-0-	769	1	799	2	N	4					146
							4	9									
03	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	934	1	890	2	N	27					173
							30	9									
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	709	1	917	2	N	11					184
							12	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	795	1	821	2	N	20					204
							22	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	186	1	508	2	N	4			115
							4	9							
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	168	1	530	2	N	1			116
							1	9							
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	162	1	543	2	N	2			118
							2	9							
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	1			119
							1	9							
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	N	3			122
							3	9							
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	174	1	592	2	N	5			127
							6	9							

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	855	1	521	2	N	-0-			111
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1009	1	765	2	N	-0-			111
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	905	1	447	2	N	-0-			111
03	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	875	1	347	2	N	2			113
							2	9							
04	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	855	1	577	2	N	1			114
							1	9							
05	1488	N	429	-0-	-1059	-0-	238	1	191	2	N	-0-			114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	116	1	86	2	N	-0-			1
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	279	1	185	2	N	-0-			1
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	533	1	646	2	N	-0-			1
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	529	1	501	2	N	-0-			1
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	501	1	420	2	N	-0-			1
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	402	1	399	2	N	-0-			1

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

12	775	N	22	-0-	-753	-0-	4	1	17	2	N	1			156
							1	9							
01	899	N	10	-0-	-889	-0-	2	1	8	2	N	-0-			156
02	420	N	3	-0-	-417	-0-	1	1	2	2	N	-0-			156
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			156
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			156
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			156

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	108	-0-	-264	-0-	67	1	41	2	N	-0-					29
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					29
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	58	1	23	2	N	-0-					29
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	1	17	2	N	-0-					29
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	263	1	211	2	N	-0-					29

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	131	1	347	2	N	-0-					35
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	149	1	302	2	N	-0-					35
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	116	1	246	2	N	-0-					35
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	153	1	320	2	N	1					36
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	193	1	242	2	N	-0-					36
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	206	1	359	2	N	-0-					36

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	29	1	20	2	N	-0-					79
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	200	1	161	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		65	-0-	65	65	36	1	29	2	N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

12	496	N	389	-0-	-107	-0-	223	1	166	2	Y	-0-					20
01	496	N	200	-0-	-296	-0-	120	1	80	2	Y	-0-					20
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		414	-0-	414	414	208	1	206	2	Y	-0-					20

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	JACKSON, JAMES GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 179775						COMPL. DATE 09/23/2000					TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874
12	1240	X	724	-0-	-516	-0-	197 4	1 9	523	2	N	4					179
01	837	X	593	-0-	-244	-0-	196	1	397	2	N	-0-					179
02	896	N	559	-0-	-337	-0-	179	1	380	2	N	-0-					179
03	713	N	318	-0-	-395	-0-	103	1	215	2	N	-0-					179
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	204	1	257	2	N	-0-					179
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	129	1	225	2	N	-0-					179
	HEFNER, R.J. GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 180839						COMPL. DATE 11/04/2000					TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	716	1	532	2	Y	-0-					64
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	553	1	367	2	Y	-0-					64
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	419	1	508	2	Y	-0-					64
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	525 1	1 9	498	2	Y	1					65
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	519	1	435	2	Y	-0-					65
05	DLQ G-10		884	-0-	884	884	444	1	440	2	Y	-0-					65
	ALLGOOD GAS UNIT NO 1				WELL #: 7	RRCID -> 180889						COMPL. DATE 11/09/2000					TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	899 6	1 9	3909	2	N	5					225
01	4681	X	4444	-0-	-237	-0-	905 7	1 9	3532	2	N	6					231
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	986 10	1 9	3325	2	N	9					240
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1267 28	1 9	3408	2	N	25					265
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1130 29	1 9	3488	2	N	26					291
05	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	1124 17	1 9	3446	2	N	15	183	1			123
	JONES, JACK GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 181758						COMPL. DATE 02/22/2001					TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
	WILCO GAS UNIT NO 1				WELL #: 4	RRCID -> 182627						COMPL. DATE 04/14/2001					TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	98	1	60	2	N	-0-					53
01	217	N	79	-0-	-138	-0-	45	1	34	2	N	-0-					53
*02	196	N	70	-0-	-126	-0-	47	1	23	2	N	-0-					53
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	87	1	34	2	N	-0-					54
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	91	1	61	2	N	-0-					54
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	179	1	144	2	N	-0-					54

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	541	1	1438	2	N	5					95
							6	9									
01	2666	N	1080	-0-	-1586	-0-	354	1	716	2	N	9					104
							10	9									
02	1708	N	1268	-0-	-440	-0-	404	1	857	2	N	6					110
							7	9									
03	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	611	1	1274	2	N	53					163
							58	9									
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	443	1	556	2	N	12					175
							13	9									
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	533	1	929	2	N	32					207
							35	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5025	-0-	-896	-0-	939	1	4086	2	N	-0-					295
01	6634	X	3393	-0-	-3241	-0-	692	1	2701	2	N	-0-					295
02	5992	X	2335	-0-	-3657	-0-	534	1	1801	2	N	-0-					295
03	6634	X	1434	-0-	-5200	-0-	388	1	1043	2	N	3					298
							3	9									
04	6330	X	2028	-0-	-4302	-0-	496	1	1531	2	N	1					299
							1	9									
05	5022	X	1773	-0-	-3249	-0-	436	1	1337	2	N	-0-	188	1			111

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	1	13	2	N	-0-					101
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	29	2	N	-0-					101

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	297	-0-	-263	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					40
01	992	X	774	-0-	-218	-0-	774	2			Y	-0-					40
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					40
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					40
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	2251	2	44	9	Y	40					80

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	398	-0-	-160	-0-	387	2	11	9	Y	10					23
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	588	N	11	-0-	-577	-0-	5	2	6	9	Y	5					17
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	Y	5					46
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					46
02	1064	N	905	-0-	-159	-0-	902	2	3	9	Y	3					49
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					49
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					49

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	Y	5					46
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					46
02	2212	N	1161	-0-	-1051	-0-	1158	2	3	9	Y	3					49
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					49
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2812	2			Y	-0-					49

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5					47
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					47
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	559	2	2	9	Y	2					49
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					49
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					49
05	DLQ G-10		1857	-0-	1857	1857	1857	2			Y	-0-					49

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	368	2	11	9	Y	10					23
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	532	N	232	-0-	-300	-0-	226	2	6	9	Y	5					17
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					17
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		66	-0-	66	66	43	2	23	9	Y	21	24	1			14

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10					23
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	Y	5					17
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					17
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1183	2	26	9	Y	24	24	1			17

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2461	-0-	-2003	-0-	2371	2	90	9	Y	82	120	1			6
01	4464	X	1366	-0-	-3098	-0-	1366	2			Y	-0-					6
02	3220	X	1005	-0-	-2215	-0-	997	2	8	9	Y	7					13
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					13
04	3450	X	440	-0-	-3010	-0-	440	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					13

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11	9	Y	10					23
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	1176	N	108	-0-	-1068	-0-	102	2	6	9	Y	5					17
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					17
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1495	-0-	1495	1495	1456	2	39	9	Y	35	32	1			20

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11	9	Y	10					23
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	1540	N	595	-0-	-945	-0-	589	2	6	9	Y	5					17
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					17
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		3251	-0-	3251	3251	3212	2	39	9	Y	35	32	1			20

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	959	2	55	9	Y	50	72	1			4
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					4
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3					7
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					7
04	990	N	219	-0-	-771	-0-	219	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-					7

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	Y	10					23
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	286	2	14	9	Y	13	24	1			12
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5					17
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		331	-0-	331	331	305	2	26	9	Y	24	24	1			17

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	24	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			4

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	10					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	23	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10		113	-0-	113	113	87	2	26	9	Y	24	24	1			17

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					34
02	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	2			Y	-0-					34
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					34
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

12	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	5033	2	116	9	N	105					133
01	6510	X	4617	-0-	-1893	-0-	4549	2	68	9	N	62	111	1			84
02	5880	X	4227	-0-	-1653	-0-	4148	2	79	9	N	72					156
03	6510	X	4751	-0-	-1759	-0-	4664	2	87	9	N	79	105	1			130
04	5940	X	5444	-0-	-496	-0-	5343	2	101	9	N	92	107	1			115
05	5146	X	2915	-0-	-2231	-0-	2840	2	75	9	N	68	108	1			75

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2804	2	59	9	N	54					62
01	3100	N	3104	-0-	4	4	3062	2	42	9	N	38	59	1			41
02	2621	N	2617	-0-	-4	-0-	2566	2	51	9	N	46					87
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2588	2	51	9	N	46	61	1			72
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2782	2	51	9	N	46	59	1			59
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2587	2	41	9	N	37	59	1			37

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	79	1	254	2	N	-0-	139	1			11
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1549	1	733	2	N	3					14
							3	9									
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	57	1	406	2	N	12					26
							13	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					31
*04	720	N	362	-0-	-358	-0-	34	1	328	2	N	-0-					31
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	65	1	313	2	N	11					42
							12	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	571	2	N	2	135	1			26
							2	9									
01	1209	N	685	-0-	-524	-0-	444	1	211	2	N	27					53
							30	9									
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	105	1	753	2	N	21					74
							23	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	N	7	55	1			26
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	76	1	737	2	N	11					37
							12	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	144	1	701	2	N	8					45
							9	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	333	1	1772	2	N	-0-	131	1			25
01	2077	N	1042	-0-	-1035	-0-	100	1	935	2	N	6					31
							7	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	190	1	1765	2	N	14					45
							15	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	1308	1	1692	2	N	21					66
							23	9									
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	321	1	1456	2	N	12					78
							13	9									
05	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	166	1	1379	2	N	13					91
							14	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	166	1	725	2	N	-0-					141
01	961	N	90	-0-	-871	-0-	90	2			N	-0-					141
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	147	1	895	2	N	22					163
							24	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	196	1	701	2	N	10	125	1			48
							11	9									
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	128	1	784	2	N	10					58
							11	9									
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	158	1	764	2	N	20					78
							22	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10					80
01	682	N	411	-0-	-271	-0-	35	1	358	2	N	16					96
							18	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	19					115
							21	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	34	133	1			16
							37	9									
*04	390	N	358	-0-	-32	-0-	27	1	307	2	N	22					38
							24	9									
05	527	N	127	-0-	-400	-0-	16	1	89	2	N	20					58
							22	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					83
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					83
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					83
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	N	-0-					83
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	N	-0-					83

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	635	-0-	-1504	-0-	117	1	512	2	N	5					68
							6	9									
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					68
02	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	261	1	1594	2	N	40					108
							44	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	166	1	594	2	N	2	84	1			26
							2	9									
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	213	1	1310	2	N	12					38
							13	9									
05	2108	N	874	-0-	-1234	-0-	147	1	708	2	N	17					55
							19	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	285	1	2927	2	N	37					64
							41	9									
01	3100	N	3702	-0-	602	602	340	1	3309	2	N	48					112
							53	9									
02	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	310	1	2818	2	N	18					130
							20	9									
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	368	1	2669	2	N	-0-					130
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	372	1	2948	2	N	-0-					130
05	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	378	1	2959	2	N	130	176	1			84
							143	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

12	6541	X	5010	-0-	-1531	-0-	341	1	4552	2	N	106					157
							117	9									
01	7843	X	7093	-0-	-750	-0-	380	1	6586	2	N	115	173	1			99
							127	9									
02	7084	X	5278	-0-	-1806	-0-	356	1	4913	2	N	8					107
							9	9									
03	7843	X	5722	-0-	-2121	-0-	413	1	5191	2	N	107	187	1			27
							118	9									
04	6870	X	3910	-0-	-2960	-0-	367	1	3515	2	N	25					52
							28	9									
05	7099	X	4598	-0-	-2501	-0-	372	1	4226	2	N	-0-					52

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	321	1	1397	2	N	35					102
							39	9									
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	291	1	1358	2	N	75					177
							83	9									
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	281	1	965	2	N	15					192
							17	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	352	1	1387	2	N	-0-					192
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	264	1	944	2	N	25	177	1			40
							28	9									
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	372	1	707	2	N	5					45
							6	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	538	1	2950	2	N	52					182
							57	9									
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	487	1	2936	2	N	31					213
							34	9									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	573	1	2938	2	N	25					238
							28	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	642	1	2380	2	N	34	177	1			95
							37	9									
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	550	1	2495	2	N	1					96
							1	9									
*05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	685	1	2700	2	N	78					174
							86	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					100
01	899	N	627	-0-	-272	-0-	566	2	61	9	N	55					155
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					162
03	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			N	-0-					162
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					162
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	625	2	21	9	N	19					181

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

12	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	12					13
							13	9									
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	27	1	486	2	Y	2	13	1			2
							2	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

12	403	N	301	-0-	-102	-0-	16	1	285	2	N	-0-					92
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	16	1	296	2	N	-0-					92
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	13	1	283	2	N	-0-					92
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					92
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-					92
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-					92

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-					82
01	651	N	236	-0-	-415	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					82
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	26	1	559	2	Y	-0-					82
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	1	68	1			15
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	3					18
							3	9									
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	14	1	261	2	Y	39	50	1			7
							43	9									

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5					85
01	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	1082	2	3	9	N	3					88
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1091	2	90	9	N	82					170
03	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	2			N	-0-					170
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					170
05	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					170

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	963	-0-	-1641	-0-	146	1	817	2	Y	-0-					17
01	2604	X	1319	-0-	-1285	-0-	103	1	1146	2	Y	64					81
							70	9									
02	1652	X	860	-0-	-792	-0-	84	1	775	2	Y	1					82
							1	9									
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	135	1	1126	2	Y	-0-	82	1			-0-
04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	209	1	1864	2	Y	34					34
							37	9									
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	150	1	1391	2	Y	-0-					34

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	429	1	2957	2	N	52					79
							57	9									
01	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	262	1	1995	2	N	52					131
							57	9									
02	3444	X	2341	-0-	-1103	-0-	289	1	1994	2	N	53					184
							58	9									
03	3813	X	2155	-0-	-1658	-0-	268	1	1847	2	N	36	180	1			40
							40	9									
04	3690	X	1718	-0-	-1972	-0-	231	1	1479	2	N	7					47
							8	9									
05	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	347	1	2668	2	N	-0-					47

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

12	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	1515	2	14	9	Y	13					40
01	1581	X	1420	-0-	-161	-0-	1407	2	13	9	Y	12					52
02	1400	X	1373	-0-	-27	-0-	1373	2			Y	-0-					52
03	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	1401	2	29	9	Y	26	64	1			14
04	1500	X	1452	-0-	-48	-0-	1440	2	12	9	Y	11					25
*05	DLQ G-10		1452	-0-	1452	1452	143	1	1173	2	Y	124					149
							136	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

12	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	2436	2	24	9	Y	22					74
01	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	2347	2	24	9	Y	22					96
02	2408	X	2284	-0-	-124	-0-	2284	2			Y	-0-					96
03	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2538	2	47	9	Y	43	123	1			16
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2616	2	22	9	Y	20					36
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

12	5363	X	5250	-0-	-113	-0-	319	1	4908	2	N	21	179	1			69
							23	9									
01	5363	X	3487	-0-	-1876	-0-	197	1	3290	2	N	-0-					69
02	5236	X	4640	-0-	-596	-0-	295	1	4247	2	N	89					158
							98	9									
03	5797	X	5159	-0-	-638	-0-	328	1	4773	2	N	53	182	1			29
							58	9									
04	5610	X	5401	-0-	-209	-0-	353	1	5046	2	N	2					31
							2	9									
05	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	325	1	4588	2	N	152					183
							167	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	751	1	4650	2	Y	166					220
							183	9									
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	564	1	3590	2	Y	7	180	1			47
							8	9									
02	1764	X	1614	-0-	-150	-0-	325	1	1289	2	Y	-0-					47
03	5580	X	1032	-0-	-4548	-0-	262	1	695	2	Y	68					115
							75	9									
04	5400	X	980	-0-	-4420	-0-	306	1	674	2	Y	-0-					115
05	5580	X	779	-0-	-4801	-0-	265	1	514	2	Y	-0-					115

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	237	1	1489	2	N	-0-					174
01	3968	X	1295	-0-	-2673	-0-	215	1	1080	2	N	-0-					174
02	3584	X	1285	-0-	-2299	-0-	241	1	1044	2	N	-0-					174
03	3968	X	1957	-0-	-2011	-0-	336	1	1621	2	N	-0-					174
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	99	176	1			97
							109	9									
*05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	345	1	2829	2	N	-0-					97

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

12	899	X	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					28
01	899	X	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					28
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					28
03	899	X	612	-0-	-287	-0-	612	2			N	-0-					28
04	750	X	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					28
05	1581	N	482	-0-	-1099	-0-	482	2			N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3745	-0-	645	645	26	1	3710	2	N	8					148
							9	9									
*01	9625	X	8980	-0-	-645	-0-	30	1	8838	2	N	102	176	1			74
							112	9									
*02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	28	1	5185	2	N	148					222
							163	9									
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	31	1	4620	2	N	97	178	1			141
							107	9									
04	8700	X	3804	-0-	-4896	-0-	30	1	3742	2	N	29					170
							32	9									
05	8990	X	3491	-0-	-5499	-0-	31	1	3427	2	N	30					200
							33	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	166	1	2552	2	N	-0-					24
01	3100	N	4313	-0-	1213	1213	244	1	4069	2	N	-0-					24
02	2800	N	2048	-0-	-752	461	133	1	1915	2	N	-0-					24
03	2760	N	2299	-0-	-461	-0-	148	1	2151	2	N	-0-					24
04	2340	X	1609	-0-	-731	-0-	105	1	1504	2	N	-0-					24
05	3255	X	2647	-0-	-608	-0-	175	1	2472	2	N	-0-					24

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

12	2666	X	1136	-0-	-1530	-0-	108	1	1013	2	Y	14					117
							15	9									
01	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	105	1	983	2	Y	32					149
							35	9									
02	1260	X	1003	-0-	-257	-0-	115	1	841	2	Y	43	131	1			61
							47	9									
03	1178	X	941	-0-	-237	-0-	104	1	785	2	Y	47					108
							52	9									
04	1110	X	922	-0-	-188	-0-	111	1	763	2	Y	44					152
							48	9									
05	1116	N	984	-0-	-132	-0-	118	1	831	2	Y	32					184
							35	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

12	26287	X	9001	-0-	-17286	-0-	841	1	8088	2	N	65					135
							72	9									
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	747	1	7749	2	N	112	184	1			63
							123	9									
02	7224	X	5050	-0-	-2174	-0-	600	1	4406	2	N	40					103
							44	9									
03	7998	X	4430	-0-	-3568	-0-	814	1	3564	2	N	47					150
							52	9									
04	7740	X	3881	-0-	-3859	-0-	690	1	3130	2	N	55	175	1			30
							61	9									
05	7998	X	2678	-0-	-5320	-0-	856	1	1770	2	N	47					77
							52	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	347	1	2392	2	N	-0-					64
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	436	1	3323	2	N	29					93
							32	9									
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	299	1	2066	2	N	42					135
							46	9									
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	329	1	2265	2	N	36					171
							40	9									
04	2490	X	2371	-0-	-119	-0-	313	1	2005	2	N	48	183	1			36
							53	9									
*05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	311	1	2394	2	N	57					93
							63	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					29
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					29

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	489	1	5738	2	N	65					125
							72	9									
01	7006	X	5996	-0-	-1010	-0-	444	1	5552	2	N	-0-					125
02	6328	X	5679	-0-	-649	-0-	447	1	5193	2	N	35					160
							39	9									
03	7006	X	4724	-0-	-2282	-0-	415	1	4251	2	N	53	183	1			30
							58	9									
04	6420	X	5265	-0-	-1155	-0-	470	1	4795	2	N	-0-					30
05	6293	X	3668	-0-	-2625	-0-	378	1	3290	2	N	-0-					30

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	6					6
							7	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	28					34
							31	9									
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	19	1	143	2	Y	-0-	34	1			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	Y	12					12
							13	9									
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	224	2	Y	8					20
							9	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	65	1	1002	2	N	-0-					35
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					35
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	2	N	87					122
							96	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	115	1	1374	2	N	-0-					122
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-					122
05	2139	N	17	-0-	-2122	-0-	5	1	12	2	N	-0-					122

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1356	-0-	-1341	-0-	205	1	1151	2	Y	-0-					30
01	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	157	1	1734	2	Y	70					100
							77	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	247	1	2274	2	Y	11					111
							12	9									
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	252	1	2103	2	Y	30	100	1			41
							33	9									
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	193	1	1715	2	Y	30					71
							33	9									
05	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	195	1	1805	2	Y	-0-					71

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	876	2	N	-0-					145
01	682	N	421	-0-	-261	-0-	33	1	388	2	N	-0-					145
02	644	N	201	-0-	-443	-0-	15	1	186	2	N	-0-					145
03	713	N	339	-0-	-374	-0-	27	1	312	2	N	-0-					145
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	N	-0-					145
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	2	N	-0-					145

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	620	1	2226	2	N	13					140
							14	9									
01	2387	X	2312	-0-	-75	-0-	554	1	1733	2	N	23					163
							25	9									
02	2156	X	1101	-0-	-1055	-0-	312	1	789	2	N	-0-					163
03	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	370	1	920	2	N	-0-					163
04	2310	X	1107	-0-	-1203	-0-	333	1	774	2	N	-0-					163
05	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	322	1	724	2	N	-0-					163

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

12	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	638	1	2292	2	N	33					60
							36	9									
01	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	676	1	2114	2	N	33					93
							36	9									
02	2912	X	2497	-0-	-415	-0-	696	1	1762	2	N	35					128
							39	9									
03	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	901	1	2240	2	N	10					138
							11	9									
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	876	1	2033	2	N	67					205
							74	9									
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	896	1	2015	2	N	-0-	176	1			29

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	389	1	4557	2	N	50					183
							55	9									
01	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	350	1	4383	2	N	64	188	1			59
							70	9									
02	5124	X	4643	-0-	-481	-0-	361	1	4202	2	N	73					132
							80	9									
03	5673	X	4901	-0-	-772	-0-	434	1	4447	2	N	18					150
							20	9									
04	5490	X	4459	-0-	-1031	-0-	394	1	4011	2	N	49	172	1			27
							54	9									
05	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	467	1	4058	2	N	40					67
							44	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	473	1	827	2	N	-0-					28
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	378	1	1654	2	N	34					62
							37	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	519	1	1714	2	N	-0-					62
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	511	1	1750	2	N	-0-					62
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	510	1	1699	2	N	-0-					62
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	569	1	1548	2	N	-0-					62

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

12	9982	X	9665	-0-	-317	-0-	916	1	8624	2	N	114	181	1			150
							125	9									
01	9982	X	9046	-0-	-936	-0-	865	1	8125	2	N	51	164	1			37
							56	9									
02	9016	X	7910	-0-	-1106	-0-	925	1	6792	2	N	175					212
							193	9									
03	9982	X	7364	-0-	-2618	-0-	841	1	6341	2	N	165	348	1			29
							182	9									
04	9660	X	6841	-0-	-2819	-0-	862	1	5937	2	N	38					67
							42	9									
05	9672	X	7223	-0-	-2449	-0-	882	1	6188	2	N	139					206
							153	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	481	-0-	-728	-0-	206	1	275	2	Y	-0-					51
01	1209	X	626	-0-	-583	-0-	279	1	347	2	Y	-0-					51
02	784	X	453	-0-	-331	-0-	248	1	205	2	Y	-0-					51
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	360	1	546	2	Y	-0-					51
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	320	1	536	2	Y	-0-					51
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	360	1	537	2	Y	-0-					51

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	321	1	1759	2	N	15					158
							17	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	227	1	1371	2	N	-0-					158
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	304	1	1559	2	N	-0-					158
03	2108	N	1527	-0-	-581	-0-	324	1	1203	2	N	-0-					158
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	297	1	1350	2	N	-0-					158
05	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	342	1	1349	2	N	-0-					158

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	2	Y	-0-					22
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	Y	-0-					22
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	-0-					22
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	2	Y	-0-					22
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	27	1	45	2	Y	-0-					22
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	2	Y	-0-					22

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

12	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	292	1	1050	2	N	-0-					132
01	1395	X	1116	-0-	-279	-0-	270	1	846	2	N	-0-					132
02	1260	X	1063	-0-	-197	-0-	292	1	740	2	N	28					160
							31	9									
03	1395	X	972	-0-	-423	-0-	279	1	693	2	N	-0-					160
04	1350	X	966	-0-	-384	-0-	291	1	675	2	N	-0-					160
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	332	1	749	2	N	-0-					160

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4858	-0-	4858	4858	4829	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	14B2 EXT		4640	-0-	4640	9498	4614	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	14B2 EXT		4956	-0-	4956	14454	4930	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*05	19459	X	5005	-0-	-14454	-0-	4975	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

12	930	X	406	-0-	-524	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988	X	482	-0-	-1506	-0-	480	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1674	X	717	-0-	-957	-0-	715	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	810	X	522	-0-	-288	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

12	2170	X	314	-0-	-1856	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

12	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	1891	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1984	X	1786	-0-	-198	-0-	1756	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2166	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3417	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1779	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	1482	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

12	1364	X	1259	-0-	-105	-0-	1228	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	1364	X	945	-0-	-419	-0-	935	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	1260	X	1008	-0-	-252	-0-	980	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	1395	X	1056	-0-	-339	-0-	1038	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1230	X	1162	-0-	-68	-0-	1137	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1369	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2569	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2697	X	1697	-0-	-1000	-0-	1668	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	2548	X	2119	-0-	-429	-0-	2083	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2821	X	2348	-0-	-473	-0-	2320	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	2369	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2591	-0-	2591	2591	2562	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	264	-0-	-759	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2473	-0-	-2084	-0-	2449	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4185	X	2806	-0-	-1379	-0-	2775	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3679	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4206	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4305	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5424	-0-	5424	5424	5395	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2270	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	2480	X	1109	-0-	-1371	-0-	1088	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2480	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2294	X	1942	-0-	-352	-0-	1914	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2220	X	1630	-0-	-590	-0-	1602	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	1607	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

12	899	X	769	-0-	-130	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	704	-0-	-195	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
02	952	X	505	-0-	-447	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1528	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106	1106	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		532	-0-	532	532	532	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

12	2232	X	2001	-0-	-231	-0-	2000	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2232	X	1832	-0-	-400	-0-	1831	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2184	X	1800	-0-	-384	-0-	1798	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2418	X	1982	-0-	-436	-0-	1972	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	2010	X	1856	-0-	-154	-0-	1849	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		1909	-0-	1909	1909	1901	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

12	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	4617	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	3699	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4538	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5145	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4941	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5122	-0-	5122	5122	5093	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

12	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	4250	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4118	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	4312	X	3956	-0-	-356	-0-	3920	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	4329	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	3884	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4295	-0-	4295	4295	4266	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3658	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
01	3999	X	2682	-0-	-1317	-0-	2664	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
02	4004	X	2854	-0-	-1150	-0-	2820	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
03	4433	X	1351	-0-	-3082	-0-	1341	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
04	3750	X	1678	-0-	-2072	-0-	1669	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
05	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	1120	3	4	9	Y	4	4	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	2370	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
01	2914	X	2247	-0-	-667	-0-	2236	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
02	1988	X	1900	-0-	-88	-0-	1869	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	1916	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
04	2310	X	2180	-0-	-130	-0-	2158	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
05	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	3001	3	29	9	Y	26	26	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	2501	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
01	2697	X	1718	-0-	-979	-0-	1695	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
02	2800	X	1911	-0-	-889	-0-	1882	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
03	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2832	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
*04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2621	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	DLQ G-10		2333	-0-	2333	2333	2309	3	24	9	Y	22	22	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7441	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
01	7409	X	5740	-0-	-1669	-0-	5707	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6853	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03	7595	X	7165	-0-	-430	-0-	7137	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04	7230	X	6888	-0-	-342	-0-	6860	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	DLQ G-10		7051	-0-	7051	7051	7022	3	29	9	Y	26	26	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	2910	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
01	3348	X	2319	-0-	-1029	-0-	2290	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
02	2996	X	2448	-0-	-548	-0-	2416	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
03	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	2516	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
04	2880	X	2587	-0-	-293	-0-	2559	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	2679	3	28	9	Y	25	25	1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	3901	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3999	X	2939	-0-	-1060	-0-	2919	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	4200	X	2759	-0-	-1441	-0-	2728	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4650	X	3400	-0-	-1250	-0-	3381	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4235	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3976	-0-	3976	3976	3952	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2053	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1302	X	911	-0-	-391	-0-	908	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1708	X	876	-0-	-832	-0-	861	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	2046	X	203	-0-	-1843	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	560	-0-	-1420	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1426	-0-	-868	-0-	1417	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	2294	X	573	-0-	-1721	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2664	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2751	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3903	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4191	-0-	4191	4191	4162	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
01	1333	X	991	-0-	-342	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2091	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2104	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1976	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1595	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1727	-0-	-257	-0-	1720	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1984	X	1605	-0-	-379	-0-	1592	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	2156	X	1548	-0-	-608	-0-	1533	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	2387	X	1699	-0-	-688	-0-	1689	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2470	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	DLQ G-10		3348	-0-	3348	3348	3336	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2711	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	2389	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2875	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	3193	X	2350	-0-	-843	-0-	2331	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3118	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3064	-0-	3064	3064	3036	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	547	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1020	N	68	-0-	-952	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		401	-0-	401	401	400	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		151	-0-	151	151	150	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1955	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1704	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	2632	X	2496	-0-	-136	-0-	2460	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	2945	X	2098	-0-	-847	-0-	2081	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3150	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3168	-0-	3168	3168	3143	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5142	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5735	X	2649	-0-	-3086	-0-	2621	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4881	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	5518	X	4017	-0-	-1501	-0-	3999	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5673	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5902	-0-	5902	5902	5873	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2906	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3131	X	1754	-0-	-1377	-0-	1729	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	2456	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	3503	X	2756	-0-	-747	-0-	2728	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3390	X	2782	-0-	-608	-0-	2754	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	3643	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2785	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2643	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	2772	X	2469	-0-	-303	-0-	2432	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2936	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2783	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3006	-0-	3006	3006	2977	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	701	-0-	-260	-0-	700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
02	924	X	722	-0-	-202	-0-	721	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1023	X	758	-0-	-265	-0-	756	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1530	X	728	-0-	-802	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5383	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5642	X	3790	-0-	-1852	-0-	3765	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	5880	X	4918	-0-	-962	-0-	4882	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	6510	X	5415	-0-	-1095	-0-	5387	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	5880	X	5174	-0-	-706	-0-	5146	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	5017	-0-	5017	5017	4988	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3527	-0-	-7	-0-	3495	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3534	X	2280	-0-	-1254	-0-	2256	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	3556	X	3254	-0-	-302	-0-	3218	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3937	X	2915	-0-	-1022	-0-	2896	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3690	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	3743	3715	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1068	-0-	-172	-0-	1064	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1240	X	856	-0-	-384	-0-	849	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1204	X	930	-0-	-274	-0-	922	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1333	X	1189	-0-	-144	-0-	1185	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1122	1119	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3226	-0-	-897	-0-	3194	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4123	X	2305	-0-	-1818	-0-	2275	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3317	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3472	X	2727	-0-	-745	-0-	2708	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3147	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	3116	3088	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1408	-0-	-1444	-0-	1380	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	2852	X	776	-0-	-2076	-0-	766	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	3808	X	1991	-0-	-1817	-0-	1963	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	4216	X	2372	-0-	-1844	-0-	2347	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2850	X	2401	-0-	-449	-0-	2375	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ	G-10	2666	-0-	2666	2666	2641	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3761	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	3707	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	3808	X	3535	-0-	-273	-0-	3499	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	4216	X	2958	-0-	-1258	-0-	2939	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	4369	-0-	4369	4369	4340	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3307	-0-	-475	-0-	3275	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3782	X	2700	-0-	-1082	-0-	2676	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	3052	X	3013	-0-	-39	-0-	2977	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3214	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3068	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	3326	-0-	3326	3326	3297	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1978	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1855	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2270	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	2317	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2610	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2389	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3100	N	6145	-0-	3045	3045	6117	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	3000	N	6824	-0-	3824	6869	6796	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		5645	-0-	5645	12514	5616	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5937	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5797	X	4676	-0-	-1121	-0-	4647	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5817	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	6448	X	6040	-0-	-408	-0-	6014	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	6000	X	5875	-0-	-125	-0-	5847	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		6280	-0-	6280	6280	6250	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	578	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	105	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4542	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4526	X	3679	-0-	-847	-0-	3653	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	4704	X	4123	-0-	-581	-0-	4091	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5208	X	3603	-0-	-1605	-0-	3584	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	4536	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4306	-0-	4306	4306	4277	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		842	-0-	842	842	842	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2835	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2786	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3108	X	2973	-0-	-135	-0-	2936	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	2989	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2781	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	2813	-0-	2813	2813	2784	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1348	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1087	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1649	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1782	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1348	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	1167	1138	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3014	-0-	-830	-0-	2986	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	3844	X	2534	-0-	-1310	-0-	2506	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	3332	X	2788	-0-	-544	-0-	2753	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3013	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3060	X	2994	-0-	-66	-0-	2968	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272	3243	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	4844	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	5208	X	3526	-0-	-1682	-0-	3492	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	5152	X	4419	-0-	-733	-0-	4387	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5704	X	4794	-0-	-910	-0-	4766	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	4980	X	4519	-0-	-461	-0-	4491	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	5470	-0-	5470	5470	5441	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2387	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2823	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	2492	X	2382	-0-	-110	-0-	2345	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	2759	X	2213	-0-	-546	-0-	2188	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2760	X	2253	-0-	-507	-0-	2225	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	2584	-0-	2584	2584	2555	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	1697	-0-	-2860	-0-	1665	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	4557	X	1598	-0-	-2959	-0-	1580	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	1848	X	1720	-0-	-128	-0-	1685	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	1698	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	1800	X	1615	-0-	-185	-0-	1587	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	1720	-0-	1720	1720	1692	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	2954	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	2747	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	3108	X	2883	-0-	-225	-0-	2849	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	3441	X	2465	-0-	-976	-0-	2448	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3830	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3295	-0-	3295	3295	3266	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2085	-0-	-1449	-0-	2061	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	1987	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3442	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4021	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4635	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4034	-0-	4034	4034	4004	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3291	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	3379	X	2258	-0-	-1121	-0-	2230	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	3248	X	2594	-0-	-654	-0-	2558	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3623	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3263	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		3127	-0-	3127	3127	3098	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		866	-0-	866	866	864	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	4546	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
01	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	4289	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	4592	X	4252	-0-	-340	-0-	4215	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
03	5084	X	3979	-0-	-1105	-0-	3961	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	4559	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	4544	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	3353	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	1860	3	10	9	N	9	9	1			-0-
02	3640	X	2925	-0-	-715	-0-	2893	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4030	X	3281	-0-	-749	-0-	3256	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04	3780	X	3350	-0-	-430	-0-	3324	3	26	9	N	24	24	1			-0-
*05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3478	3	28	9	N	25	25	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1216	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1940	3	19	9	N	17	17	1			-0-
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1045	3	36	9	N	33	33	1			-0-
03	1240	X	1231	-0-	-9	-0-	1203	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	1890	X	979	-0-	-911	-0-	964	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	3823	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5081	3	20	9	N	18	18	1			-0-
02	4704	X	4193	-0-	-511	-0-	4159	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03	5208	X	3939	-0-	-1269	-0-	3911	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	4950	X	4501	-0-	-449	-0-	4473	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	5115	X	4276	-0-	-839	-0-	4247	3	29	9	N	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	328	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3229	-0-	129	284	3200	3	29	9	N	26	26	1			-0-
01	3100	N	3012	-0-	-88	196	2986	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	3423	X	3227	-0-	-196	-0-	3199	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2673	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3296	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2161	3	24	9	N	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	9	9	N	8	8	1			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	465	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	530	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	3	8	9	N	7	7	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5580	3	32	9	N	29	29	1			-0-
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3273	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	6104	X	3730	-0-	-2374	-0-	3693	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	7037	X	3675	-0-	-3362	-0-	3656	3	19	9	N	17	17	1			-0-
04	6810	X	4194	-0-	-2616	-0-	4166	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	5611	X	4315	-0-	-1296	-0-	4287	3	28	9	N	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1838	3	15	9	N	14	14	1			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	3	8	9	N	7	7	1			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	1705	N	612	-0-	-1093	-0-	601	3	11	9	N	10	10	1			-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	524	3	14	9	N	13	13	1			-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	656	3	15	9	N	14	14	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1889	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2263	X	1491	-0-	-772	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2206	-0-	-34	-0-	2178	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	2480	X	1796	-0-	-684	-0-	1781	3	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2100	X	1915	-0-	-185	-0-	1898	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1615	3	24	9	N	22	22	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	1464	-0-	-2907	-0-	1455	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	3143	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5288	3	37	9	N	34	34	1			-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4645	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4552	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4815	3	29	9	N	26	26	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	1456	-0-	-2078	-0-	1428	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	3534	X	464	-0-	-3070	-0-	446	3	18	9	N	16	16	1			-0-
02	4228	X	436	-0-	-3792	-0-	428	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	4681	X	699	-0-	-3982	-0-	690	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	2940	X	460	-0-	-2480	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	238	-0-	-1219	-0-	238	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	291	-0-	-453	-0-	291	2			N	-0-					173
01	651	N	236	-0-	-415	-0-	236	2			N	-0-					173
02	532	N	148	-0-	-384	-0-	148	2			N	-0-					173
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					173
04	240	N	676	-0-	436	-0-	675	2	1	9	N	1	152	1			22
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					22

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8629	2	10	9	N	9					82
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10010	2	80	9	N	73					155
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8535	2	131	9	N	119					274
03	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1237	1	8444	2	N	11	178	1			107
							12	9									
*04	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	1040	1	8923	2	N	43					150
							47	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					150

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	8907	-0-	-2532	-0-	8824	2	83	9	N	75					317
01	9703	X	7671	-0-	-2032	-0-	7591	2	80	9	N	73	171	1			219
02	8764	X	8072	-0-	-692	-0-	7960	2	112	9	N	102					321
03	8959	X	7444	-0-	-1515	-0-	7379	2	65	9	N	59	178	1			202
04	8670	X	5458	-0-	-3212	-0-	5410	2	48	9	N	44	166	1			80
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					80

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24366	X	22400	-0-	-1966	-0-	1374	1	20920	2	N	96					265
							106	9									
01	25017	X	22702	-0-	-2315	-0-	1292	1	21334	2	N	69	181	1			153
							76	9									
02	22596	X	18891	-0-	-3705	-0-	1245	1	17569	2	N	70					223
							77	9									
03	25017	X	22475	-0-	-2542	-0-	2102	1	20268	2	N	95	179	1			139
							105	9									
04	23580	X	21854	-0-	-1726	-0-	2040	1	19729	2	N	77	177	1			39
							85	9									
05	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					39

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	9485	-0-	-3318	-0-	1149	1	8219	2	N	106					210
							117	9									
01	12803	X	11201	-0-	-1602	-0-	1224	1	9788	2	N	172	170	1			212
							189	9									
02	11368	X	10921	-0-	-447	-0-	1148	1	9566	2	N	188	181	1			219
							207	9									
03	12586	X	12112	-0-	-474	-0-	1150	1	10766	2	N	178	178	1			219
							196	9									
*04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	1186	1	9929	2	N	157	164	1			212
							173	9									
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					212

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1186	-0-	-1514	4029	1123	2	63	9	Y	57	55	1	6	5	34
01	3100	N	762	-0-	-2338	1691	722	2	40	9	Y	36	33	1			37
02	2177	N	486	-0-	-1691	-0-	465	2	21	9	Y	19	23	1	1	5	32
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1383	2	50	9	Y	45	51	1			26
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1470	2	64	9	Y	58	39	1			45
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1413	2	48	9	Y	44	41	1			48

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2256	2	35	9	N	32					226
01	2697	N	1799	-0-	-898	-0-	1777	2	22	9	N	20					246
02	2800	N	2822	-0-	22	22	2781	2	41	9	N	37	176	1			107
*03	3100	N	3986	-0-	886	908	3921	2	65	9	N	59					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					166
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	908					N	NO RPT					166

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4921	-0-	-1465	-0-	4912	3	9	9	N	8					83
01	6913	X	1581	-0-	-5332	-0-	1575	3	6	9	N	5					88
02	6496	X	6156	-0-	-340	-0-	6148	3	8	9	N	7					95
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7541	3	18	9	N	16					111
04	6960	X	6304	-0-	-656	-0-	6293	3	11	9	N	10					121
*05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6540	3	4	9	N	4					125

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	246	1	3505	3	N	25					130
							28	9									
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	275	1	3844	3	N	2					132
							2	9									
02	3304	X	2890	-0-	-414	-0-	240	1	2639	3	N	10					142
							11	9									
03	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	179	1	3081	3	N	-0-					142
04	3990	X	2709	-0-	-1281	-0-	244	1	2459	3	N	5					147
							6	9									
05	4123	X	2352	-0-	-1771	-0-	225	1	2127	3	N	-0-					147

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8441	-0-	-549	-0-	554	1 8 9	7879	3	N	7					84
01	8990	X	6896	-0-	-2094	-0-	461	1	6435	3	N	-0-					84
02	10948	X	6850	-0-	-4098	-0-	570	1 8 9	6272	3	N	7					91
03	12121	X	11147	-0-	-974	-0-	610	1 4 9	10533	3	N	4					95
04	11730	X	6683	-0-	-5047	-0-	603	1 8 9	6072	3	N	7					102
05	8432	X	5614	-0-	-2818	-0-	537	1	5077	3	N	-0-					102

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

12	15593	X	12674	-0-	-2919	-0-	727	1 17 9	11930	2	N	15					152
01	17887	X	8576	-0-	-9311	-0-	520	1 8 9	8048	2	N	7					159
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	946	1 33 9	16221	2	N	30	10	1			179
03	17887	X	17057	-0-	-830	-0-	1216	1 31 9	15810	2	N	28	1	8			206
04	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1453	1 28 9	17227	2	N	25	52	1			179
05	19034	X	18158	-0-	-876	-0-	1532	1 20 9	16606	2	N	18					197

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	371	1 10 9	6083	2	Y	9	1	8			34
01	6262	X	5895	-0-	-367	-0-	358	1 7 9	5530	2	Y	6	1	8			39
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	337	1 8 9	5781	2	Y	7	12	1	1	8	33
03	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	415	1 11 9	5398	2	Y	10	1	8			42
04	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	463	1 9 9	5484	2	Y	8	12	1	1	8	37
05	6448	X	5715	-0-	-733	-0-	482	1 8 9	5225	2	Y	7	1	8			43

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	5320	-0-	-2182	-0-	587	1	4725	2	Y	7					108
							8	9									
01	7502	X	2402	-0-	-5100	-0-	429	1	1973	2	Y	-0-					108
02	6776	X	4013	-0-	-2763	-0-	436	1	3569	2	Y	7					115
							8	9									
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1220	1	9249	2	Y	13					128
							14	9									
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	747	1	6755	2	Y	33					161
							36	9									
*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	733	1	5989	2	Y	11	115	1			57
							12	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

12	93	N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26	2	N	-0-					27
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-					27
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					27
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-					27
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	2	N	-0-					27
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

12	10323	X	9765	-0-	-558	-0-	561	1	9191	2	N	12					75
							13	9									
01	9610	X	9159	-0-	-451	-0-	556	1	8594	2	N	8					83
							9	9									
02	9324	X	8896	-0-	-428	-0-	490	1	8399	2	N	6	17	1			72
							7	9									
03	10323	X	8633	-0-	-1690	-0-	616	1	8002	2	N	14					86
							15	9									
04	9990	X	3967	-0-	-6023	-0-	298	1	3534	2	N	123	64	1			145
							135	9									
05	9858	X	4908	-0-	-4950	-0-	415	1	4487	2	N	5					150
							6	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

12	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	317	1	5207	2	Y	6					24
							7	9									
01	6200	X	5227	-0-	-973	-0-	317	1	4906	2	Y	4					28
							4	9									
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	277	1	4742	2	Y	4	9	1			23
							4	9									
03	5363	X	5158	-0-	-205	-0-	368	1	4780	2	Y	9	1	8			31
							10	9									
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	439	1	5200	2	Y	7	10	1			28
							8	9									
05	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	433	1	4692	2	Y	6					34
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	7325	-0-	-2099	-0-	420	1	6895	2	Y	9					22
							10	9									
01	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	430	1	6662	2	Y	6					28
							7	9									
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	391	1	6695	2	Y	5	17	1			16
							6	9									
03	7750	X	7551	-0-	-199	-0-	538	1	6981	2	Y	29					45
							32	9									
04	7500	X	7496	-0-	-4	-0-	581	1	6891	2	Y	22	16	1			51
							24	9									
05	7843	X	6027	-0-	-1816	-0-	509	1	5511	2	Y	6					57
							7	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22568	X	15533	-0-	-7035	-0-	891	1	14621	2	N	19	1	8			118
							21	9									
01	22568	X	17293	-0-	-5275	-0-	1049	1	16227	2	N	15	1	8			132
							17	9									
02	18144	X	15758	-0-	-2386	-0-	866	1	14863	2	N	26	22	1	1	8	135
							29	9									
03	21991	X	21991	-0-	-0-	-0-	1567	1	20384	2	N	36	1	8			170
							40	9									
04	16740	X	16717	-0-	-23	-0-	1290	1	15303	2	N	113	203	1	1	8	79
							124	9									
05	17453	X	14755	-0-	-2698	-0-	1246	1	13491	2	N	16	1	8			94
							18	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8898	-0-	-867	-0-	512	1	8374	2	N	11	1	8			40
							12	9									
01	9145	X	8031	-0-	-1114	-0-	488	1	7534	2	N	8	1	8			47
							9	9									
02	8260	X	7598	-0-	-662	-0-	419	1	7173	2	N	5	15	1			37
							6	9									
03	9145	X	7732	-0-	-1413	-0-	551	1	7167	2	N	13					50
							14	9									
04	8610	X	8408	-0-	-202	-0-	652	1	7744	2	N	11	16	1	1	8	44
							12	9									
05	8897	X	8753	-0-	-144	-0-	739	1	8004	2	N	9	1	8			52
							10	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4224	-0-	-1356	-0-	467	1	3751	2	Y	5					67
							6	9									
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	749	1	3449	2	Y	-0-					67
02	4396	X	3972	-0-	-424	-0-	432	1	3531	2	Y	8					75
							9	9									
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	578	1	4379	2	Y	7					82
							8	9									
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	529	1	4791	2	Y	20					102
							22	9									
05	4402	X	3387	-0-	-1015	-0-	369	1	3011	2	Y	6	72	1			36
							7	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	10014	-0-	-154	-0-	622	1	9382	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	648	1	9780	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	584	1	8770	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	10168	X	9995	-0-	-173	-0-	640	1	9347	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
04	9840	X	9643	-0-	-197	-0-	643	1	8963	2	Y	34	14	1			26
							37	9									
05	10168	X	10026	-0-	-142	-0-	747	1	9246	2	Y	30	37	1			19
							33	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7312	-0-	-1647	-0-	454	1	6843	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
01	8587	X	5473	-0-	-3114	-0-	339	1	5121	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
02	7560	X	7171	-0-	-389	-0-	447	1	6710	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
03	8370	X	7462	-0-	-908	-0-	477	1	6971	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
04	7680	X	1185	-0-	-6495	-0-	79	1	1103	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	1	1			2

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	16429	-0-	-776	-0-	1019	1	15374	2	Y	33	31	1			15
							36	9									
01	17205	X	16621	-0-	-584	-0-	1031	1	15554	2	Y	33	19	1			29
							36	9									
02	15540	X	15440	-0-	-100	-0-	962	1	14446	2	Y	29	32	1			26
							32	9									
03	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	1102	1	16111	2	Y	29	31	1			24
							32	9									
04	16650	X	16879	-0-	229	-0-	1128	1	15717	2	Y	31	28	1			27
							34	9									
05	17081	X	11148	-0-	-5933	-0-	832	1	10296	2	Y	18	33	1			12
							20	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	607	1	9149	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	9548	X	9313	-0-	-235	-0-	578	1	8722	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	612	1	9194	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
03	9548	X	9055	-0-	-493	-0-	579	1	8463	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
04	9240	X	8918	-0-	-322	-0-	596	1	8303	2	Y	17	13	1			14
							19	9									
05	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	685	1	8480	2	Y	14	18	1			10
							15	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	173	1	2609	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
01	2418	N	1477	-0-	-941	-0-	91	1	1378	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
02	2296	N	2150	-0-	-146	-0-	133	1	1996	2	Y	19	16	1			14
							21	9									
03	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	146	1	2131	2	Y	19	18	1			15
							21	9									
04	1440	N	2116	-0-	676	-0-	140	1	1956	2	Y	18	19	1			14
							20	9									
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	188	1	2328	2	Y	20	21	1			13
							22	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	8846	-0-	-1911	-0-	300	1	8544	2	Y	2					4
							2	9									
01	10757	X	9017	-0-	-1740	-0-	307	1	8707	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	9716	X	7113	-0-	-2603	-0-	240	1	6867	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	9517	X	9297	-0-	-220	-0-	317	1	8979	2	Y	1					5
							1	9									
04	8730	X	8502	-0-	-228	-0-	291	1	8207	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	305	1	8712	2	Y	6					9
							7	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8185	-0-	-1270	-0-	278	1	7905	2	Y	2					3
							2	9									
01	9455	X	8791	-0-	-664	-0-	299	1	8489	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	8540	X	7789	-0-	-751	-0-	263	1	7523	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	9083	X	8170	-0-	-913	-0-	278	1	7890	2	Y	2					5
							2	9									
04	8790	X	7881	-0-	-909	-0-	269	1	7608	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	8804	X	7888	-0-	-916	-0-	267	1	7618	2	Y	3					6
							3	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	227	1	6455	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4094	-0-	-1517	-0-	139	1	3955	2	Y	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	147	1	4219	2	Y	-0-					-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	203	1	5763	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4871	-0-	-829	-0-	167	1	4704	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5077	-0-	-813	-0-	172	1	4905	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

12	10168	X	8809	-0-	-1359	-0-	299	1	8510	2	Y	-0-					7
01	9951	X	8763	-0-	-1188	-0-	298	1	8465	2	Y	-0-	5	1			2
02	8988	X	7435	-0-	-1553	-0-	251	1	7184	2	Y	-0-	1	1			1
03	9207	X	7106	-0-	-2101	-0-	242	1	6864	2	Y	-0-					1
04	8910	X	8795	-0-	-115	-0-	301	1	8494	2	Y	-0-					1
*05	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	309	1	8827	2	Y	-0-					1

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	149	-0-	119	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

12	8246	X	4923	-0-	-3323	-0-	306	1	4617	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	4349	-0-	-3525	-0-	270	1	4079	2	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3979	-0-	-865	-0-	248	1	3731	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	271	1	3965	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4034	-0-	-736	-0-	270	1	3764	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4025	-0-	-904	-0-	301	1	3724	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

12	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	42	1	1187	2	Y	116					177
							128	9									
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	41	1	1155	2	Y	110	150	1			137
							121	9									
02	1288	N	1228	-0-	-60	-0-	37	1	1067	2	Y	113	163	1			87
							124	9									
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	42	1	1204	2	Y	82					169
							90	9									
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	38	1	1084	2	Y	81	160	1			90
							89	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	2	Y	107					197
							118	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

12	10385	X	7950	-0-	-2435	-0-	270	1	7678	2	Y	2					4
							2	9									
01	10385	X	7479	-0-	-2906	-0-	254	1	7222	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	9380	X	8344	-0-	-1036	-0-	281	1	8057	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	9610	X	8919	-0-	-691	-0-	304	1	8614	2	Y	1					5
							1	9									
04	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	301	1	8500	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	9238	X	8632	-0-	-606	-0-	292	1	8330	2	Y	9					12
							10	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

12	11563	X	9664	-0-	-1899	-0-	281	1	9361	2	Y	20					32
							22	9									
01	11501	X	8962	-0-	-2539	-0-	260	1	8676	2	Y	24	43	1			13
							26	9									
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	306	1	10204	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	381	1	12688	2	Y	25	22	1			18
							28	9									
04	10920	X	10646	-0-	-274	-0-	309	1	10296	2	Y	37	32	1			23
							41	9									
05	11656	X	8859	-0-	-2797	-0-	257	1	8566	2	Y	33	38	1			18
							36	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	214	1	2296	2	N	-0-					75
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	87	1	2843	2	N	20					95
							22	9									
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1627	2	N	-0-					95
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1820	2	N	-0-					95
04	1770	N	2780	-0-	1010	-0-	90	1	2690	2	N	-0-					95
*05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	96	1	2851	2	N	-0-					95

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	13544	-0-	-2204	-0-	711	1	12717	2	Y	105	62	1			84
							116	9									
01	15128	X	13059	-0-	-2069	-0-	603	1	12347	2	Y	99	129	1			54
							109	9									
02	13664	X	12684	-0-	-980	-0-	631	1	11932	2	Y	110	64	1			100
							121	9									
03	14787	X	13893	-0-	-894	-0-	745	1	13031	2	Y	106	127	1			79
							117	9									
04	13980	X	13721	-0-	-259	-0-	601	1	12985	2	Y	123	163	1			39
							135	9									
05	14043	X	13832	-0-	-211	-0-	620	1	13105	2	Y	97	105	1			31
							107	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9745	-0-	-1229	-0-	505	1	9033	2	Y	188	110	1			148
							207	9									
01	10974	X	10245	-0-	-729	-0-	468	1	9584	2	Y	175	227	1			96
							193	9									
02	9912	X	9144	-0-	-768	-0-	449	1	8490	2	Y	186	105	1			177
							205	9									
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	547	1	9558	2	Y	187	224	1			140
							206	9									
04	9960	X	9831	-0-	-129	-0-	425	1	9166	2	Y	218	289	1			69
							240	9									
05	10230	X	9858	-0-	-372	-0-	438	1	9247	2	Y	157	163	1			63
							173	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	15805	-0-	15805	-0-	689	1	14883	2	Y	212	147	1			65
							233	9									
*05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	375	1	7913	2	Y	132	135	1			62
							145	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7667	-0-	-1106	-0-	223	1	7425	2	Y	17					27
							19	9									
01	8680	X	6631	-0-	-2049	-0-	193	1	6424	2	Y	13	31	1			9
							14	9									
02	7840	X	7526	-0-	-314	-0-	219	1	7289	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
03	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	224	1	7483	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
04	7410	X	8476	-0-	1066	-0-	246	1	8207	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
05	8339	X	6654	-0-	-1685	-0-	193	1	6444	2	Y	15	19	1			9
							17	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	45	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	45	1	1278	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1374	-0-	24	-0-	47	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

12	15283	X	14472	-0-	-811	-0-	14254	2	218	9	Y	198	180	1			89
01	16399	X	13463	-0-	-2936	-0-	13296	2	167	9	Y	152	82	1			159
02	14812	X	13080	-0-	-1732	-0-	12886	2	194	9	Y	176	183	1			152
03	16399	X	14345	-0-	-2054	-0-	14146	2	199	9	Y	181	184	1			149
04	15030	X	14662	-0-	-368	-0-	14475	2	187	9	Y	170	175	1			144
*05	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14792	2	141	9	Y	128	173	1			99

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3235	2	45	9	Y	41	37	1			18
01	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2406	2	29	9	Y	26	17	1			27
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2667	2	37	9	Y	34	32	1			29
03	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2540	2	39	9	Y	35	35	1			29
04	2730	X	2110	-0-	-620	-0-	2092	2	18	9	Y	16	30	1			15
05	2821	X	1639	-0-	-1182	-0-	1625	2	14	9	Y	13	17	1			11

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

12	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	796	1	14239	2	Y	146	83	1			116
							161	9									
01	14911	X	12497	-0-	-2414	-0-	576	1	11785	2	Y	124	167	1			73
							136	9									
02	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	749	1	14159	2	Y	153	89	1			137
							168	9									
03	15686	X	13503	-0-	-2183	-0-	723	1	12638	2	Y	129	169	1			97
							142	9									
04	15180	X	14704	-0-	-476	-0-	643	1	13873	2	Y	171	214	1			54
							188	9									
05	16678	X	14533	-0-	-2145	-0-	650	1	13721	2	Y	147	146	1			55
							162	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	11470	-0-	-1457	-0-	600	1	10736	2	Y	122	77	1			96
							134	9									
01	12524	X	12319	-0-	-205	-0-	568	1	11621	2	Y	118	150	1			64
							130	9									
02	11480	X	11068	-0-	-412	-0-	549	1	10378	2	Y	128	76	1			116
							141	9									
03	12710	X	11780	-0-	-930	-0-	630	1	11011	2	Y	126	148	1			94
							139	9									
04	12300	X	11448	-0-	-852	-0-	500	1	10786	2	Y	147	194	1			47
							162	9									
05	12307	X	12061	-0-	-246	-0-	539	1	11383	2	Y	126	123	1			50
							139	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	167	1	2522	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	193	1	2820	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	1590	X	5451	-0-	3861	-0-	364	1	5075	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
*05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	241	1	2986	2	Y	5	8	1			5
							6	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	35	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	41	1	504	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6117	-0-		-548	-0-	175	1	5850	2	Y	84					126
								92	9									
01	6665	X	5416	-0-		-1249	-0-	155	1	5180	2	Y	74	155	1			45
								81	9									
02	5880	X	5692	-0-		-188	-0-	163	1	5449	2	Y	73	65	1			53
								80	9									
03	6510	X	6203	-0-		-307	-0-	178	1	5949	2	Y	69	70	1			52
								76	9									
04	6120	X	5680	-0-		-440	-0-	163	1	5418	2	Y	90	90	1			52
								99	9									
05	6293	X	5322	-0-		-971	-0-	153	1	5100	2	Y	63	75	1			40
								69	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

12	6076	X	5612	-0-		-464	-0-	190	1	5422	2	Y	-0-					23
01	6045	X	5799	-0-		-246	-0-	197	1	5602	2	Y	-0-	15	1			8
02	5264	X	5185	-0-		-79	-0-	175	1	5010	2	Y	-0-	5	1			3
03	5828	X	5688	-0-		-140	-0-	194	1	5494	2	Y	-0-					3
04	5640	X	5136	-0-		-504	-0-	176	1	4959	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
05	5797	X	5577	-0-		-220	-0-	189	1	5388	2	Y	-0-					3

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

12	17980	X	16044	-0-		-1936	-0-	996	1	15016	2	Y	29	27	1			13
								32	9									
01	18359	X	18359	-0-		-0-	-0-	1139	1	17189	2	Y	28	17	1			24
								31	9									
02	16240	X	15178	-0-		-1062	-0-	946	1	14204	2	Y	25	27	1			22
								28	9									
03	18602	X	18602	-0-		-0-	-0-	1189	1	17383	2	Y	27	27	1			22
								30	9									
04	17760	X	16557	-0-		-1203	-0-	1107	1	15422	2	Y	25	28	1			19
								28	9									
05	18352	X	16329	-0-		-2023	-0-	1219	1	15088	2	Y	20	24	1			15
								22	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

12	5549	X	5119	-0-		-430	-0-	173	1	4937	2	Y	8					10
								9	9									
01	5549	X	4264	-0-		-1285	-0-	145	1	4113	2	Y	5	9	1			6
								6	9									
02	5012	X	4544	-0-		-468	-0-	153	1	4379	2	Y	11	9	1			8
								12	9									
03	5599	X	5599	-0-		-0-	-0-	191	1	5401	2	Y	6					14
								7	9									
04	4950	X	4567	-0-		-383	-0-	156	1	4411	2	Y	-0-	10	1			4
*05	5472	X	5472	-0-		-0-	-0-	185	1	5287	2	Y	-0-					4

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	11838	-0-	-717	-0-	343	1	11436	2	Y	54					65
							59	9									
01	12555	X	12293	-0-	-262	-0-	356	1	11881	2	Y	51	89	1			27
							56	9									
02	10388	X	9665	-0-	-723	-0-	280	1	9341	2	Y	40	34	1			33
							44	9									
03	11842	X	9846	-0-	-1996	-0-	286	1	9520	2	Y	36	43	1			26
							40	9									
04	11910	X	8302	-0-	-3608	-0-	242	1	8059	2	Y	1	18	1			9
							1	9									
05	12307	X	11115	-0-	-1192	-0-	324	1	10791	2	Y	-0-	5	1			4

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	221	1	6299	2	Y	-0-					-0-
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	207	1	5883	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4629	-0-	-719	-0-	156	1	4473	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	5156	-0-	-1354	-0-	176	1	4980	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6046	-0-	-254	-0-	207	1	5839	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	204	1	5833	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	9828	-0-	-1828	-0-	610	1	9199	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
01	11656	X	11459	-0-	-197	-0-	711	1	10727	2	Y	19	11	1			16
							21	9									
02	10528	X	9336	-0-	-1192	-0-	582	1	8735	2	Y	17	18	1			15
							19	9									
03	11253	X	10490	-0-	-763	-0-	671	1	9800	2	Y	17	17	1			15
							19	9									
04	11100	X	10641	-0-	-459	-0-	711	1	9911	2	Y	17	19	1			13
							19	9									
05	11470	X	10070	-0-	-1400	-0-	752	1	9306	2	Y	11	15	1			9
							12	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7273	-0-	-384	-0-	247	1	7026	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6202	-0-	-1455	-0-	211	1	5991	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	6103	-0-	-813	-0-	206	1	5897	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6757	-0-	-528	-0-	230	1	6527	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6047	-0-	-1003	-0-	207	1	5840	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7050	-0-	-235	-0-	239	1	6811	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	588	1	8866	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	9331	X	7494	-0-	-1837	-0-	465	1	7018	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
02	8428	X	8212	-0-	-216	-0-	512	1	7688	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	696	1	10172	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
04	9030	X	9290	-0-	260	-0-	621	1	8657	2	Y	11	12	1			9
							12	9									
*05	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	757	1	9365	2	Y	8	11	1			6
							9	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	2	Y	77	46	1			61
							85	9									
01	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	94	1	1930	2	Y	73	94	1			40
							80	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	71	39	1			72
							78	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	76	91	1			57
							84	9									
04	2040	N	2186	-0-	146	-0-	92	1	1996	2	Y	89	118	1			28
							98	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	81	1	1701	2	Y	61	73	1			16
							67	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

12	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					9
01	341	N	226	-0-	-115	-0-	7	1	219	2	Y	-0-	8	1			1
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	4	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	316	1	4761	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	319	1	4807	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	303	1	4547	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	330	1	4819	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	320	1	4462	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	407	1	5043	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	122	1	1840	2	Y	17	15	1			7
							19	9									
01	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	85	1	1288	2	Y	15	9	1			13
							17	9									
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	91	1	1363	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
03	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	95	1	1395	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	78	1	1085	2	Y	15	16	1			12
							17	9									
05	1643	N	1061	-0-	-582	-0-	79	1	979	2	Y	3	10	1			5
							3	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	930	-0-	-2759	-0-	26	1	876	2	Y	25					42
							28	9									
01	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	65	1	2159	2	Y	46	60	1			28
							51	9									
02	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	90	1	3005	2	Y	65	52	1			41
							72	9									
03	3720	X	973	-0-	-2747	-0-	27	1	909	2	Y	34	39	1			36
							37	9									
04	3600	X	1656	-0-	-1944	-0-	47	1	1581	2	Y	25	31	1			30
							28	9									
05	3503	X	2306	-0-	-1197	-0-	66	1	2192	2	Y	44	51	1			23
							48	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8103	-0-	-1352	-0-	275	1	7828	2	Y	-0-					3
01	9455	X	6468	-0-	-2987	-0-	220	1	6248	2	Y	-0-	2	1			1
02	8540	X	5909	-0-	-2631	-0-	199	1	5710	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	9455	X	5756	-0-	-3699	-0-	196	1	5560	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	5939	-0-	-1891	-0-	203	1	5736	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	5275	-0-	-2816	-0-	179	1	5096	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	73					160
							80	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	-0-					160
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	N	-0-					160
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					160
04	540	N	1009	-0-	469	-0-	33	1	976	2	N	-0-					160
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	914	2	N	-0-					160

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	15	1	105	2	Y	8					89
							9	9									
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	8	1	63	2	Y	6	47	1			48
							7	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	13					61
							14	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	Y	2	44	1			19
							2	9									
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	304	2	Y	4					23
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	413	-0-	-424	-0-	43	1	308	2	Y	56					248
							62	9									
01	1023	X	472	-0-	-551	-0-	48	1	384	2	Y	36	132	1			152
							40	9									
02	924	X	138	-0-	-786	-0-	10	1	86	2	Y	38					190
							42	9									
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1080	2	Y	15	138	1			67
							17	9									
04	540	X	355	-0-	-185	-0-	36	1	300	2	Y	17					84
							19	9									
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					84

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	15	19	1			20
							17	9									
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	991	2	Y	20	20	1			20
							22	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	928	2	17	9	Y	15	20	1			15
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11					26
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	2	22	9	Y	20	39	1			7
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	2	21	9	Y	19	21	1			5

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	775	2	Y	16	11	1			16
							18	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	Y	10	15	1			11
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	Y	7					18
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	Y	13	26	1			5
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	Y	11	13	1			3

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	74	2	1	9	Y	1	8	1			1
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
*04	300	N	120	-0-	-180	-0-	117	2	3	9	Y	3	4	1			1
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	3	1			1

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	320	2	4	9	Y	4	8	1			5
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	335	2	4	9	Y	4					9
*04	420	N	256	-0-	-164	-0-	250	2	6	9	Y	5	12	1			2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

12	2682	N	612	-0-	-2070	-0-	24 15	1 9	573	3	Y	14	13	1			12
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	563	3	Y	12	11	1			13
02	616	N	492	-0-	-124	-0-	22 10	1 9	460	3	Y	9	12	1			10
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32 23	1 9	696	3	Y	21	14	1			17
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	610	3	Y	15	16	1			16
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	621	3	Y	13	15	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2443	-0-	-257	6929	95	1	2316	3	Y	29	23	1			26
							32	9									
01	3100	N	2148	-0-	-952	5977	91	1	2028	3	Y	26	25	1			27
							29	9									
02	2800	N	1719	-0-	-1081	4896	82	1	1617	3	Y	18	25	1			20
							20	9									
03	3100	N	2018	-0-	-1082	3814	85	1	1899	3	Y	31	25	1			26
							34	9									
04	3000	N	18	-0-	-2982	832	18	3			Y	-0-	24	1			2
05	1891	N	7	-0-	-1884	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13173	X	2477	-0-	-10696	-0-	97	1	2360	3	Y	18	16	1			16
							20	9									
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	104	1	2359	3	Y	18	16	1			18
							20	9									
02	2492	X	2373	-0-	-119	-0-	110	1	2245	3	Y	16	17	1			17
							18	9									
03	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	115	1	2475	3	Y	25	21	1			21
							28	9									
04	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	26	1	2272	3	Y	17	19	1			19
							19	9									
05	2635	X	2416	-0-	-219	-0-	103	1	2294	3	Y	17	18	1			18
							19	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10138	X	1827	-0-	-8311	-0-	73	1	1745	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1643	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
02	1904	N	1313	-0-	-591	-0-	61	1	1245	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	71	1	1536	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
04	1500	N	1140	-0-	-360	-0-	13	1	1120	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
05	1457	N	978	-0-	-479	-0-	45	1	930	3	Y	3	6	1			4
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21994	X	2219	-0-	-19775	-0-	368	1	1755	3	Y	87	76	1			77
							96	9									
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	3	Y	84	75	1			86
							92	9									
02	8148	X	1125	-0-	-7023	-0-	49	1	996	3	Y	73	79	1			80
							80	9									
03	9021	X	2037	-0-	-6984	-0-	89	1	1914	3	Y	31	84	1			27
							34	9									
04	8730	X	2040	-0-	-6690	-0-	23	1	1987	3	Y	27	25	1			29
							30	9									
05	8339	X	1963	-0-	-6376	-0-	84	1	1853	3	Y	24	27	1			26
							26	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

12	11921	X	2539	-0-	-9382	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1920	-0-	-348	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

12	2700	N	1226	-0-	-1474	3432	48	1	1153	3	Y	23	20	1			20
							25	9									
01	3100	N	1181	-0-	-1919	1513	49	1	1106	3	Y	24	20	1			24
							26	9									
02	2619	N	1106	-0-	-1513	-0-	51	1	1034	3	Y	19	22	1			21
							21	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	3	Y	32	26	1			27
							35	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	Y	25	25	1			27
							28	9									
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	51	1	1133	3	Y	22	25	1			24
							24	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

12	2700	N	804	-0-	-1896	1472	801	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	2031	N	559	-0-	-1472	-0-	557	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	Y	2	1	1			3
03	806	N	430	-0-	-376	-0-	429	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	930	N	448	-0-	-482	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9011	X	1851	-0-	-7160	-0-	71	1	1728	3	Y	47	39	1			41
							52	9									
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	70	1	1614	3	Y	44	40	1			45
							48	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	3	Y	41	42	1			44
							45	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	82	1	1784	3	Y	63	54	1			53
							69	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	19	1	1776	3	Y	51	49	1			55
							56	9									
05	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	81	1	1789	3	Y	47	51	1			51
							52	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

12	2700	N	2792	-0-	92	8178	2758	2	34	9	Y	31	28	1	3	5	19
01	3100	N	2627	-0-	-473	7705	2596	2	31	9	Y	28	18	1			29
02	2800	N	2056	-0-	-744	6961	2037	2	19	9	Y	17	18	1			28
03	3100	N	2231	-0-	-869	6092	2212	2	19	9	Y	17	35	1			10
04	3000	N	2076	-0-	-924	5168	2056	2	20	9	Y	18	14	1			14
*05	3100	N	2525	-0-	-575	4593	2506	2	19	9	Y	17	13	1			18

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

12	13000	X	2675	-0-	-10325	-0-	104	1	2530	3	Y	37	31	1			32
							41	9									
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	108	1	2431	3	Y	35	31	1			36
							39	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	3	Y	29	33	1			32
							32	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	121	1	2629	3	Y	49	40	1			41
							54	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	27	1	2548	3	Y	39	38	1			42
							43	9									
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	115	1	2512	3	Y	35	39	1			38
							39	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

12	2700	N	1341	-0-	-1359	4324	53	1	1278	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
01	3100	N	1103	-0-	-1997	2327	57	1	1037	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
02	2800	N	1378	-0-	-1422	905	65	1	1303	3	Y	9	8	1			9
							10	9									
03	2453	N	1548	-0-	-905	-0-	68	1	1465	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1387	3	Y	11	11	1			12
							12	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	63	1	1373	3	Y	10	11	1			11
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11415	X	1986	-0-	-9429	-0-	1966	2	20	9	Y	18	22	1	2	5	11
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2601	2	25	9	Y	23	11	1			23
02	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1935	2	14	9	Y	13	14	1			22
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2443	2	17	9	Y	15	28	1			9
04	2550	N	2501	-0-	-49	-0-	2481	2	20	9	Y	18	13	1			14
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2516	2	15	9	Y	14	13	1			15

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

12	2700	N	1583	-0-	-1117	5290	63	1	1513	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	3100	N	1731	-0-	-1369	3921	80	1	1642	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
02	2800	N	1163	-0-	-1637	2284	55	1	1102	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
03	3100	N	1326	-0-	-1774	510	59	1	1257	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
04	1856	N	1346	-0-	-510	-0-	13	1	1326	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	56	1	1227	3	Y	6	7	1			6
							7	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

12	12891	X	2477	-0-	-10414	-0-	95	1	2331	3	Y	46	42	1			41
							51	9									
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	107	1	2487	3	Y	50	40	1			51
							55	9									
02	2436	X	2408	-0-	-28	-0-	110	1	2252	3	Y	42	47	1			46
							46	9									
03	2697	X	2319	-0-	-378	-0-	101	1	2155	3	Y	57	55	1			48
							63	9									
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	20	1	2466	3	Y	52	44	1			56
							57	9									
05	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	112	1	2468	3	Y	50	53	1			53
							55	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

12	15358	X	3461	-0-	-11897	-0-	139	1	3239	3	Y	75	57	1			66
							83	9									
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	118	1	2591	3	Y	61	64	1			63
							67	9									
02	2660	X	1405	-0-	-1255	-0-	58	1	1263	3	Y	76	58	1			81
							84	9									
03	2945	X	665	-0-	-2280	-0-	17	1	630	3	Y	16	83	1			14
							18	9									
04	2850	X	296	-0-	-2554	-0-	288	3	8	9	Y	7	13	1			8
*05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	159	1	3620	3	Y	86	8	1			86
							95	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	2	8	9	Y	7	8	1	1	5	4
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7	4	1			7
02	2800	N	5150	-0-	2350	2350	5135	2	15	9	Y	14	4	1			17
03	3100	N	3183	-0-	83	2433	3173	2	10	9	Y	9	21	1			5
04	3000	N	1995	-0-	-1005	1428	1987	2	8	9	Y	7	7	1			5
*05	3079	X	1651	-0-	-1428	-0-	1648	2	3	9	Y	3	4	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14204	X	2907	-0-	-11297	-0-	114 23	1 9	2770	3	Y	21	18	1			19
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	95 18	1 9	2149	3	Y	16	18	1			17
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	112 20	1 9	2352	3	Y	18	16	1			19
03	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	98 23	1 9	2118	3	Y	21	22	1			18
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	39 24	1 9	2658	3	Y	22	17	1			23
05	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	102 21	1 9	2302	3	Y	19	22	1			20

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11484	X	2051	-0-	-9433	-0-	2040	2	11	9	Y	10	13	1	1	5	6
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10	6	1			10
02	2100	N	1695	-0-	-405	-0-	1688	2	7	9	Y	6	6	1			10
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	Y	7	13	1			4
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	2	9	9	Y	8	6	1			6
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7	9	Y	6	6	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12202	X	2346	-0-	-9856	-0-	2245	2	101	9	Y	92	104	1	10	5	55
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2110	2	90	9	Y	82	53	1			84
02	1904	N	1664	-0-	-240	-0-	1612	2	52	9	Y	47	51	1	1	5	79
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2181	2	68	9	Y	62	105	1			36
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2111	2	73	9	Y	66	51	1			51
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2357	2	64	9	Y	58	46	1			63

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1177	-0-	-1523	4118	1157	2	20	9	Y	18	23	1	2	5	11
01	3100	N	1423	-0-	-1677	2441	1400	2	23	9	Y	21	11	1			21
02	2800	N	719	-0-	-2081	360	710	2	9	9	Y	8	13	1			16
03	1669	N	1309	-0-	-360	-0-	1294	2	15	9	Y	14	22	1			8
04	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1067	2	14	9	Y	13	11	1			10
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	9	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1887	-0-	-813	6935	1875	2	12	9	Y	11	11	1	1	5	7
01	3100	N	1765	-0-	-1335	5600	1755	2	10	9	Y	9	6	1			10
02	2800	N	1331	-0-	-1469	4131	1324	2	7	9	Y	6	6	1			10
03	3100	N	1288	-0-	-1812	2319	1282	2	6	9	Y	5	12	1			3
04	3000	N	1859	-0-	-1141	1178	1850	2	9	9	Y	8	5	1			6
*05	2871	N	1693	-0-	-1178	-0-	1686	2	7	9	Y	6	6	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1140	-0-	-1560	2348	44	1	1081	3	Y	14	9	1			12
							15	9									
01	3100	N	1146	-0-	-1954	394	48	1	1083	3	Y	14	12	1			14
							15	9									
02	1529	N	1135	-0-	-394	-0-	53	1	1069	3	Y	12	13	1			13
							13	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1291	3	Y	22	17	1			18
							24	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	14	1	1258	3	Y	16	16	1			18
							18	9									
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1322	3	Y	17	17	1			18
							19	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	21	-0-	-119	-0-	1	1	18	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	18	3	Y	2					2
							2	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	23	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	635	-0-	-2065	672	24	1	590	3	Y	19	19	1			17
							21	9									
01	1063	N	391	-0-	-672	-0-	16	1	363	3	Y	11	16	1			12
							12	9									
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	25	1	508	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	26	21	1			22
							29	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	545	3	Y	19	20	1			21
							21	9									
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	25	1	533	3	Y	17	19	1			19
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2181	-0-	-519	9384	85 25	1 9	2071	3	Y	23	21	1			20
01	3100	N	2063	-0-	-1037	8347	84 25	1 9	1954	3	Y	23	20	1			23
02	2800	N	2386	-0-	-414	7933	111 25	1 9	2250	3	Y	23	21	1			25
03	3100	N	2753	-0-	-347	7586	120 42	1 9	2591	3	Y	38	31	1			32
04	3000	N	2726	-0-	-274	7312	29 34	1 9	2663	3	Y	31	29	1			34
*05	3100	N	2611	-0-	-489	6823	112 31	1 9	2468	3	Y	28	32	1			30

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

12	4019	X	866	-0-	-3153	-0-	864	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	784	X	601	-0-	-183	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	868	X	575	-0-	-293	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	840	X	541	-0-	-299	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	868	X	490	-0-	-378	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

12	2700	N	574	-0-	-2126	202	22 13	1 9	539	3	Y	12	10	1			10
01	306	N	104	-0-	-202	-0-	6 2	1 9	96	3	Y	2	10	1			2
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	15	1			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	738	3	Y	16					16
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	15	1			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2598	-0-	-102	10397	99 88	1 9	2411	3	Y	80	67	1			70
01	3100	N	2449	-0-	-651	9746	100 84	1 9	2265	3	Y	76	68	1			78
02	2800	N	2254	-0-	-546	9200	102 70	1 9	2082	3	Y	64	72	1			70
03	3100	N	2332	-0-	-768	8432	96 101	1 9	2135	3	Y	92	84	1			78
04	3000	N	2279	-0-	-721	7711	24 84	1 9	2171	3	Y	76	72	1			82
*05	3100	N	2739	-0-	-361	7350	119 92	1 9	2528	3	Y	84	77	1			89

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

12	T. A.	2483	-0-	2483	8699	97 30	1 9	2356	3	Y	27	25	1			24
01	T. A.	2563	-0-	2563	11262	104 32	1 9	2427	3	Y	29	23	1			30
02	13637	X	2375	-0-	-11262	-0-	108 26	1 9	2241	3	Y	24	27	1			27
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	89 32	1 9	1962	3	Y	29	31	1			25
04	1380	N	621	-0-	-759	-0-	8 9	1 9	604	3	Y	8	23	1			10
05	1426	N	578	-0-	-848	-0-	25 7	1 9	546	3	Y	6	9	1			7

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

12	2700	N	2459	-0-	-241	9146	96 26	1 9	2337	3	Y	24	21	1			21
01	3100	N	2312	-0-	-788	8358	97 26	1 9	2189	3	Y	24	21	1			24
02	2800	N	2146	-0-	-654	7704	99 21	1 9	2026	3	Y	19	22	1			21
03	3100	N	2587	-0-	-513	7191	111 37	1 9	2439	3	Y	34	27	1			28
04	3000	N	2251	-0-	-749	6442	25 28	1 9	2198	3	Y	25	26	1			27
*05	3100	N	2438	-0-	-662	5780	108 26	1 9	2304	3	Y	24	25	1			26

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

12	2700	N	1858	-0-	-842	4943	73 40	1 9	1745	3	Y	36	30	1			32
01	3100	N	1389	-0-	-1711	3232	75 30	1 9	1284	3	Y	27	31	1			28
02	2800	N	1809	-0-	-991	2241	83 36	1 9	1690	3	Y	33	26	1			35
03	3100	N	1474	-0-	-1626	615	63 41	1 9	1370	3	Y	37	41	1			31
04	2276	N	1661	-0-	-615	-0-	19 40	1 9	1602	3	Y	36	29	1			38
05	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	68 35	1 9	1485	3	Y	32	36	1			34

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

12	14436	X	2737	-0-	-11699	-0-	2705	2	32	9	Y	29	32	1	3	5	17
01	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	Y	11	16	1			12
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2230	2	18	9	Y	16	7	1			21
03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1917	2	17	9	Y	15	27	1			9
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2225	2	20	9	Y	18	13	1			14
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2601	2	19	9	Y	17	13	1			18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9597	X	1909	-0-	-7688	-0-	75	1	1816	3	Y	16	14	1			14
							18	9									
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	3	Y	15	14	1			15
							17	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	1794	3	Y	22	18	1			18
							24	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	20	1	1774	3	Y	16	16	1			18
							18	9									
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	77	1	1714	3	Y	15	17	1			16
							17	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	5	4	1			4
							6	9									
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	126	3	N	3	4	1			3
							3	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	70	3	N	2	4	1			2
							2	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	2	1	102	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	3	1			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1684	-0-	-1016	5557	66	1	1600	3	Y	16	14	1			14
							18	9									
01	3100	N	2375	-0-	-725	4832	169	1	2181	3	Y	23	14	1			23
							25	9									
02	2800	N	1635	-0-	-1165	3667	77	1	1537	3	Y	19	22	1			20
							21	9									
03	3100	N	1646	-0-	-1454	2213	71	1	1553	3	Y	20	23	1			17
							22	9									
04	3000	N	1666	-0-	-1334	879	19	1	1627	3	Y	18	16	1			19
							20	9									
*05	1971	N	1092	-0-	-879	-0-	44	1	1036	3	Y	11	18	1			12
							12	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21711	X	4097	-0-	-17614	-0-	4045	2	52	9	Y	47	52	1	5	5	28
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4011	2	50	9	Y	45	27	1			46
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	2989	2	29	9	Y	26	28	1	1	5	43
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3804	2	34	9	Y	31	56	1			18
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3758	2	37	9	Y	34	26	1			26
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3766	2	30	9	Y	27	24	1			29

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2157	N	516	-0-	-1641	-0-	20	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	4	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	329	-0-	-1088	-0-	13	1	313	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	414	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

12	2700	N	1136	-0-	-1564	4486	45	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	789	-0-	-2311	2175	31	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	995	-0-	-1805	370	46	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1178	-0-	-370	-0-	52	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	13	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

12	13945	X	2674	-0-	-11271	-0-	2671	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	Y	4	2	1			4
02	2856	X	1958	-0-	-898	-0-	1956	2	2	9	Y	2	2	1			4
03	2759	X	2028	-0-	-731	-0-	2026	2	2	9	Y	2	5	1			1
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	2666	X	2303	-0-	-363	-0-	2301	2	2	9	Y	2	2	1			2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15629	X	3215	-0-	-12414	-0-	125	1	3056	3	Y	31	29	1			28
							34	9									
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	3	Y	31	28	1			31
							34	9									
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	142	1	2911	3	Y	28	28	1			31
							31	9									
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	141	1	3081	3	Y	43	38	1			36
							47	9									
04	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	33	1	3013	3	Y	36	34	1			38
							40	9									
05	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	134	1	2919	3	Y	31	35	1			34
							34	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14036	X	2867	-0-	-11169	-0-	113	1	2732	3	Y	20	19	1			18
							22	9									
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	120	1	2794	3	Y	20	17	1			21
							22	9									
02	2716	X	1638	-0-	-1078	-0-	76	1	1550	3	Y	11	20	1			12
							12	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	160	1	3421	3	Y	34	18	1			28
							37	9									
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	37	1	2941	3	Y	24	26	1			26
							26	9									
*05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	137	1	3000	3	Y	22	24	1			24
							24	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1506	-0-	-1194	8041	59	1	1433	3	Y	13	16	1			12
							14	9									
01	3100	N	2237	-0-	-863	7178	88	1	2129	3	Y	18	11	1			19
							20	9									
02	2800	N	2175	-0-	-625	6553	100	1	2056	3	Y	17	18	1			18
							19	9									
03	3100	N	2345	-0-	-755	5798	103	1	2213	3	Y	26	22	1			22
							29	9									
04	3000	N	2120	-0-	-880	4918	26	1	2072	3	Y	20	20	1			22
							22	9									
*05	3100	N	1860	-0-	-1240	3678	76	1	1767	3	Y	15	20	1			17
							17	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64843	X	12722	-0-	-52121	-0-	492 106	1 9	12124	3	Y	96	84	1			85
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	481 100	1 9	11274	3	Y	91	83	1			93
02	12712	X	11002	-0-	-1710	-0-	507 85	1 9	10410	3	Y	77	86	1			84
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	556 139	1 9	11920	3	Y	126	104	1			106
04	12090	X	11610	-0-	-480	-0-	129 105	1 9	11376	3	Y	95	97	1			104
05	12183	X	12156	-0-	-27	-0-	528 103	1 9	11525	3	Y	94	98	1			100

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	50					155
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					155
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					155
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					158
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					158
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	541	2	14	9	N	13					171

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

12	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2835	2	32	9	Y	29	32	1			18
01	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	2814	2	39	9	Y	35	26	1			27
02	2548	N	2486	-0-	-62	-0-	2452	2	34	9	Y	31	36	1			22
03	2852	N	2379	-0-	-473	-0-	2347	2	32	9	Y	29	34	1			17
04	2760	N	1474	-0-	-1286	-0-	1446	2	28	9	Y	25	25	1			17
05	2759	N	1643	-0-	-1116	-0-	1613	2	30	9	Y	27	27	1			17

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

12	1891	X	1353	-0-	-538	-0-	1325	2	28	9	Y	25	28	1			15
01	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	1347	2	19	9	Y	17	19	1			13
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	2	18	9	Y	16	18	1			11
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1854	2	25	9	Y	23	21	1			13
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	Y	20	20	1			13
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2259	2	23	9	Y	21	21	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	8	1			15
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	21	1			13
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1993	2	28	9	Y	25	24	1			14
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1581	2	23	9	Y	21	21	1			14
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	Y	23	23	1			14

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18	12	1			14
02	1372	X	1350	-0-	-22	-0-	1331	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1519	X	1139	-0-	-380	-0-	1124	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1500	X	1019	-0-	-481	-0-	1006	2	13	9	Y	12	12	1			8
*05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13	13	1			8

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

12	2294	X	1187	-0-	-1107	-0-	1163	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2294	X	767	-0-	-1527	-0-	757	2	10	9	Y	9	15	1			7
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	564	2	8	9	Y	7	9	1			5
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	630	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	521	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	550	2	7	9	Y	6	7	1			4

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1315	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1280	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	1568	N	1020	-0-	-548	-0-	1006	2	14	9	Y	13	16	1			9
03	1333	N	852	-0-	-481	-0-	841	2	11	9	Y	10	13	1			6
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	Y	10	10	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	732	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	631	2	9	9	Y	8	9	1			6
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	625	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	7	1			4
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	Y	7	7	1			4

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	13	1			16
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	Y	25	25	1			14
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	2	23	9	Y	21	21	1			14
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	2	24	9	Y	22	22	1			14

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	17	1			10
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1027	2	18	9	Y	16	16	1			10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1048	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1361	2	19	9	Y	17	14	1			13
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	Y	17	18	1			12
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1159	2	14	9	Y	13	13	1			9
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1425	2	15	9	Y	14	14	1			9

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1761	2	25	9	Y	23	15	1			17
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21	9	Y	19	22	1			14
03	1612	N	1129	-0-	-483	-0-	1114	2	15	9	Y	14	20	1			8
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1512	2	13	9	Y	12	12	1			8
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1827	2	14	9	Y	13	13	1			8

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	Y	6	5	1			5
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	Y	9	8	1			6
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	2	8	9	Y	7	7	1			5
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	658	2	9	9	Y	8	8	1			5

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	Y	7	3	1			5
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	6	1			2
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	207	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	2	4	9	Y	4	4	1			2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15	16	1			10
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1276	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1202	2	15	9	Y	14	14	1			9

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	2	1			4
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	9	1			8
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12	9	Y	11	12	1			7

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

12	2263	X	1879	-0-	-384	-0-	1857	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	2025	2	28	9	Y	25	18	1			19
02	1764	N	1759	-0-	-5	-0-	1735	2	24	9	Y	22	26	1			15
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	Y	25	26	1			14
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1880	2	23	9	Y	21	21	1			14
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2009	2	24	9	Y	22	22	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1250	2	20	9	Y	18	20	1			11
01	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	16	1			15
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	Y	18	21	1			12
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	Y	15	15	1			10
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1581	2	18	9	Y	16	16	1			10

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9	8	1			7
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			7
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	Y	13	13	1			7
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	902	2	12	9	Y	11	11	1			7

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2138	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2136	2	30	9	Y	27	15	1			20
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1175	2	17	9	Y	15	25	1			10
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	2	20	9	Y	18	18	1			10
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	Y	14	15	1			9

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	889	2	12	9	Y	11	9	1			8
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1634	2	23	9	Y	21	16	1			12
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	2	19	9	Y	17	17	1			12
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1080	2	19	9	Y	17	18	1			11

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	7	1			8
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	9	1			1
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2	2	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1261	2	18	9	Y	16	17	1			10
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1078	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1270	2	18	9	Y	16	15	1			11
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1366	2	20	9	Y	18	19	1			10
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1379	2	17	9	Y	15	15	1			10

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

12	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	2282	2	25	9	Y	23	25	1			13
01	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1965	2	28	9	Y	25	19	1			19
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2359	2	33	9	Y	30	28	1			21
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2471	2	34	9	Y	31	34	1			18
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1945	2	29	9	Y	26	26	1			18
05	2635	N	2284	-0-	-351	-0-	2254	2	30	9	Y	27	28	1			17

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1523	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15	10	1			11
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	Y	20	17	1			14
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	925	2	13	9	Y	12	19	1			7
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	Y	10	10	1			7
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2044	2	11	9	Y	10	10	1			7

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	Y	17	17	1			12
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15	9	Y	14	14	1			10
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1157	2	17	9	Y	15	15	1			10

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1175	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	694	2	9	9	Y	8	10	1			6
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12	11	1			7
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	Y	10	10	1			7
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	10	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			1

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2918	2	30	9	Y	27	29	1			16
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2659	2	36	9	Y	33	24	1			25
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2464	2	34	9	Y	31	34	1			22
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35	37	1			20
04	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	2495	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	20
05	2759	N	2649	-0-	-110	-0-	2616	2	33	9	Y	30	31	1			19

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	69	1	1359	2	Y	-0-					-0-
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1181	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5	10	1			4
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1470	2	20	9	Y	18	9	1			13
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	Y	19	21	1			11
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1197	2	19	9	Y	17	17	1			11
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1865	2	20	9	Y	18	18	1			11

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	81	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	32	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1273	-0-	-15	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	106	1	2074	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3402	-0-	302	302	82	1	3320	2	Y	-0-					-0-
02	2702	N	2400	-0-	-302	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1385	-0-	-785	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	561	-0-	-1629	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	367	-0-	-656	-0-	361	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	899	X	402	-0-	-497	-0-	395	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	905	2	12	9	Y	11	7	1			8
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2244	2	31	9	Y	28	20	1			16
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2008	2	26	9	Y	24	24	1			16
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1429	2	28	9	Y	25	25	1			16

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	1822	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	2025	2	28	9	Y	25	18	1			19
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2063	2	29	9	Y	26	27	1			18
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2118	2	30	9	Y	27	30	1			15
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1931	2	24	9	Y	22	22	1			15
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1851	2	26	9	Y	24	24	1			15

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	868	N	744	-0-	-124	-0-	733	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	961	N	572	-0-	-389	-0-	564	2	8	9	Y	7	10	1			4
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	593	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	837	N	443	-0-	-394	-0-	436	2	7	9	Y	6	6	1			4

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	145	1	1069	2	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	908	-0-	-324	-0-	99	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	898	-0-	-311	-0-	109	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	116	1	900	2	Y	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	Y	4	4	1			3
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	Y	4	4	1			3
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	Y	3	4	1			2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1569	-0-	-43	-0-	76	1	1483	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
01	1612	X	1480	-0-	-132	-0-	35	1	1435	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	Y	8	11	1			2
03	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1142	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1358	2	9	9	Y	8	7	1			4
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	2	9	9	Y	8	7	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	192	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	5	1			2
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	457	-0-	-233	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1993	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	1833	2	25	9	Y	23	18	1			17
02	1764	N	1530	-0-	-234	-0-	1509	2	21	9	Y	19	23	1			13
03	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1587	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1823	2	19	9	Y	17	17	1			11
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1969	2	20	9	Y	18	18	1			11

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	885	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	Y	12	8	1			9
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	895	2	13	9	Y	12	13	1			8
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1124	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1044	2	13	9	Y	12	12	1			8
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1023	2	14	9	Y	13	13	1			8

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	2	19	9	Y	17	12	1			13
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1208	2	18	9	Y	16	18	1			11
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	17	1			9
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1			8

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	193	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	341	N	174	-0-	-167	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2	2	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			1

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	320	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	Y	14	12	1			11
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1337	2	19	9	Y	17	16	1			12
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1283	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1024	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1266	2	17	9	Y	15	15	1			9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1038	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	Y	13	9	1			10
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11	13	1			8
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	948	2	13	9	Y	12	13	1			7
04	1020	N	866	-0-	-154	-0-	855	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	918	2	12	9	Y	11	11	1			7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1498	-0-	-145	-0-	73	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1336	-0-	-307	-0-	32	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1527	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	Y	11	12	1			8
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	2	20	9	Y	18	13	1			13
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1438	2	20	9	Y	18	21	1			10
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15	15	1			10
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	2	18	9	Y	16	16	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	995	-0-	-245	-0-	119	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	888	-0-	-259	-0-	109	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	797	-0-	-99	-0-	87	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	102	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	95	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	95	1	753	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	Y	3	3	1			2

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	930	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	938	2	12	9	Y	11	8	1			9
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	Y	11	12	1			8
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	874	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	855	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	2	11	9	Y	10	10	1			6

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	55	1	1084	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	24	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4	2	1			3
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	219	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	85 21	1 9	1677	2	Y	19	29	1			9
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	1660	2	Y	20	18	1			11
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	Y	17	23	1			5
03	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1373	2	21	9	Y	19	16	1			8
04	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1393	2	18	9	Y	16	15	1			9
05	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1202	2	19	9	Y	17	15	1			11

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1684	-0-	-21	-0-	1665	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1705	X	1533	-0-	-172	-0-	1512	2	21	9	Y	19	15	1			14
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1496	2	21	9	Y	19	20	1			13
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	Y	17	17	1			11
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1488	2	20	9	Y	18	18	1			11

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1570	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1344	-0-	-268	-0-	32	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	345	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	341	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	263	2	4	9	Y	4	4	1			2

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11	10	1			8
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	964	2	14	9	Y	13	12	1			9
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	Y	13	13	1			8
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	Y	13	13	1			8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	763	-0-	-161	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			1

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		472	-0-	472	472	56	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	478	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	1545	X	1067	-0-	-478	-0-	116	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	217	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	128	1	999	2	Y	-0-					-0-
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	173	1	1364	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1091	-0-	-490	-0-	130	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	1300	-0-	-33	-0-	160	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	111	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	766	-0-	-319	-0-	93	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	133	1	1033	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	988	-0-	-159	-0-	111	1	877	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	276	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	1			4
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6	6	1			4

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20	9	Y	18	20	1			11
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1723	2	23	9	Y	21	16	1			16
02	1792	N	1588	-0-	-204	-0-	1566	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1499	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1652	2	18	9	Y	16	16	1			11
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2147	2	19	9	Y	17	17	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	112	1	830	2	Y	-0-	26	1			-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	103	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	448	-0-	-448	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	527	-0-	-403	-0-	64	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	81	1	631	2	Y	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	50	-0-	-1500	-0-	26	2	24	9	Y	22	25	1			13
01	1550	X	471	-0-	-1079	-0-	464	2	7	9	Y	6	15	1			4
02	1148	N	866	-0-	-282	-0-	853	2	13	9	Y	12	8	1			8
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1056	2	14	9	Y	13	13	1			8
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1307	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	12	1			7

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2618	-0-	-141	-0-	2587	2	31	9	Y	28	31	1			17
01	2759	X	2077	-0-	-682	-0-	2049	2	28	9	Y	25	23	1			19
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2216	2	32	9	Y	29	28	1			20
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2479	2	34	9	Y	31	33	1			18
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2114	2	29	9	Y	26	26	1			18
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2365	2	30	9	Y	27	28	1			17

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	1415	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1581	X	1396	-0-	-185	-0-	1377	2	19	9	Y	17	14	1			13
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	1204	2	18	9	Y	16	18	1			11
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1401	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1330	2	17	9	Y	15	15	1			10
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18	9	Y	16	16	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	47	42	1			23
							52	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	532	2	Y	49	44	1			28
							54	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	801	2	48	9	Y	44	58	1			14
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1191	2	50	9	Y	45	40	1			19
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	761	2	44	9	Y	40	38	1			21
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	854	2	47	9	Y	43	38	1			26

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	684	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7	7	1			6
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	689	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	Y	7	7	1			5
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8	8	1			5

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	Y	13	8	1			10
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7	12	1			5
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	1			5
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9	9	1			5

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	4	1			5
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	332	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8	6	1			5
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	451	2	8	9	Y	7	7	1			5
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	Y	7	7	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	2	18	9	Y	16	14	1			12
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	Y	21	19	1			14
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	24	1			12
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	Y	18	18	1			12
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1709	2	21	9	Y	19	19	1			12

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	2	19	9	Y	17	12	1			13
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19	9	Y	17	18	1			12
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1408	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1302	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1203	2	18	9	Y	16	16	1			10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	Y	128	150	1			76
							141	9									
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	2	Y	138	127	1			87
							152	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	923	2	130	9	Y	118	158	1			47
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1020	2	128	9	Y	116	93	1			70
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1020	2	130	9	Y	118	129	1			59
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1070	2	136	9	Y	124	114	1			69

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	255	-0-	-333	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	47	1	1918	2	Y	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	4	1			10
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	11	1			1
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	2	Y	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1163	2	15	9	Y	14	9	1			11
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1285	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	Y	14	14	1			9
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	Y	15	15	1			9

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224	2	Y	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2551	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2158	2	30	9	Y	27	15	1			20
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2236	2	32	9	Y	29	29	1			20
03	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	2194	2	31	9	Y	28	32	1			16
04	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2027	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2511	N	1752	-0-	-759	-0-	1726	2	26	9	Y	24	25	1			15

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	9	1			8
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	11	1			8
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10	10	1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	205	1	1512	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	160	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	181	1	1313	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	181	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	163	1	1286	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	116	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	674	-0-	-278	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	94	1	683	2	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	Y	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	130	1	1025	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	661	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	Y	7	12	1			5
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	Y	8	8	1			5
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	Y	7	7	1			5
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	Y	8	8	1			5

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	Y	7	5	1			6
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7	7	1			5
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8	8	1			5

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1096	2	17	9	Y	15	13	1			10
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	14	1			9
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	Y	15	15	1			9

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	127	1	937	2	Y	33	17	1			19
							36	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	34	48	1			5
							37	9									
02	1036	N	771	-0-	-265	-0-	79	1	648	2	Y	40	36	1			9
							44	9									
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	112	1	810	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	876	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	903	2	Y	32	36	1			4
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1444	-0-	-106	-0-	172	1	1272	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1345	-0-	-205	-0-	165	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	132	1	1081	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	143	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	143	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	150	1	1183	2	Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	2	12	9	Y	11	12	1			6
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	12	1			16
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	22	1			13
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1633	2	22	9	Y	20	21	1			12
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1533	2	19	9	Y	17	17	1			12
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	18	1			11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	109	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	98	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	745	-0-	-123	-0-	81	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	718	-0-	-212	-0-	87	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	98	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	75	1	593	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1166	2	17	9	Y	15	14	1			11
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1329	2	19	9	Y	17	16	1			12
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	2	25	9	Y	23	22	1			13
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	Y	20	20	1			13
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	2	23	9	Y	21	21	1			13

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1030	2	14	9	Y	13	10	1			10
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	12	1			8
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	Y	12	12	1			8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	100	1	737	2	Y	-0-	20	1			-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	100	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	74	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	87	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	Y	-0-					-0-
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	92	1	723	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	125	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	747	-0-	-205	-0-	81	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	673	-0-	-381	-0-	82	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	82	1	650	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	Y	6	7	1			4
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1061	2	14	9	Y	13	7	1			10
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	941	2	13	9	Y	12	14	1			8
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	792	2	13	9	Y	12	12	1			7

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1123	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	Y	16	12	1			12
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1316	2	19	9	Y	17	17	1			12
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1431	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	Y	15	15	1			10
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1341	2	18	9	Y	16	16	1			10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	173	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	172	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	142	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	163	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	156	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	160	1	1266	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	Y	8	7	1			6
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	652	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10	10	1			6
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9	9	1			6

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1353	-0-	-352	-0-	1334	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1705	X	1256	-0-	-449	-0-	1238	2	18	9	Y	16	14	1			12
02	1372	N	1034	-0-	-338	-0-	1020	2	14	9	Y	13	16	1			9
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1702	2	23	9	Y	21	18	1			12
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1609	2	20	9	Y	18	18	1			12
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1580	2	21	9	Y	19	19	1			12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

12	1953	X	916	-0-	-1037	-0-	44	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	900	-0-	-1084	-0-	22	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2105	2	Y	138	165	1			93
							152	9									
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	42	1	1692	2	Y	143	140	1			96
							157	9									
02	2996	X	1698	-0-	-1298	-0-	1564	2	134	9	Y	122	163	1			55
03	3317	X	1816	-0-	-1501	-0-	1686	2	130	9	Y	118	88	1			85
04	3210	X	1712	-0-	-1498	-0-	1576	2	136	9	Y	124	149	1			60
05	2356	X	1710	-0-	-646	-0-	1570	2	140	9	Y	127	119	1			68

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	704	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7	11	1			5
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	662	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	Y	17	13	1			10
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	2	15	9	Y	14	15	1			9

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	Y	10	6	1			8
02	896	N	544	-0-	-352	-0-	536	2	8	9	Y	7	10	1			5
03	1085	N	482	-0-	-603	-0-	476	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	749	2	6	9	Y	5	5	1			3
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	Y	5	5	1			3

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	959	2	13	9	Y	12	5	1			9
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	2	15	9	Y	14	13	1			10
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	14	1			9
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1226	2	17	9	Y	15	15	1			9

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	105	1	2064	2	Y	25	37	1			12
							28	9									
01	1984	X	1866	-0-	-118	-0-	44	1	1796	2	Y	24	22	1			14
							26	9									
02	1652	N	1574	-0-	-78	-0-	1550	2	24	9	Y	22	29	1			7
03	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1749	2	25	9	Y	23	20	1			10
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1713	2	22	9	Y	20	19	1			11
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1745	2	23	9	Y	21	19	1			13

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	28	1	1128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	75	1	1477	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

12	1612	X	1477	-0-	-135	-0-	69	1	1352	2	Y	51	57	1			40
							56	9									
01	1643	X	1466	-0-	-177	-0-	34	1	1367	2	Y	59	54	1			45
							65	9									
02	1484	N	1378	-0-	-106	-0-	1323	2	55	9	Y	50	65	1			30
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1439	2	48	9	Y	44	26	1			48
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1342	2	61	9	Y	55	79	1			24
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1283	2	58	9	Y	53	53	1			24

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1776	-0-	-177	-0-	86	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	40	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	Y	11	10	1			9
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	13	1			10
03	1209	N	972	-0-	-237	-0-	959	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1217	2	11	9	Y	10	10	1			7
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1198	2	12	9	Y	11	11	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	82	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	32	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	43	50	1			21
							47	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1320	2	Y	44	40	1			25
							48	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	2	43	9	Y	39	52	1			12
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1334	2	44	9	Y	40	35	1			17
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1256	2	40	9	Y	36	34	1			19
05	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1268	2	43	9	Y	39	34	1			24

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	156	1	1151	2	Y	89	126	1			52
							98	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	143	1	1019	2	Y	94	131	1			15
							103	9									
02	1372	N	1252	-0-	-120	-0-	123	1	1010	2	Y	108	98	1			25
							119	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	147	1	1064	2	Y	98	102	1			21
							108	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	135	1	1047	2	Y	103	102	1			22
							113	9									
05	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	133	1	1048	2	Y	90	100	1			12
							99	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	703	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	850	2	12	9	Y	11	11	1			6
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	920	2	11	9	Y	10	10	1			6

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	95	-0-	-355	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	44	-0-	-421	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	99	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	43	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1063	-0-	-197	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	805	-0-	-590	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	Y	15	23	1			7
							17	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	1110	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1106	2	15	9	Y	14	19	1			4
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	Y	15	13	1			6
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1081	2	14	9	Y	13	12	1			7
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	12	1			9

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	77	1	1515	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
01	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	37	1	1487	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1439	2	15	9	Y	14	19	1			4
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1643	2	17	9	Y	15	13	1			6
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	2	14	9	Y	13	12	1			7
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1945	2	15	9	Y	14	12	1			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	780	-0-	-256	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2263	-0-	-248	-0-	2238	2	25	9	Y	23	25	1			14
01	2449	X	2215	-0-	-234	-0-	2185	2	30	9	Y	27	20	1			21
02	1988	N	1882	-0-	-106	-0-	1856	2	26	9	Y	24	28	1			17
03	2232	N	1444	-0-	-788	-0-	1425	2	19	9	Y	17	24	1			10
04	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	1931	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1964	2	18	9	Y	16	16	1			10

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	551	2	10	9	Y	9	9	1			9
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7					16
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	612	2	14	9	Y	13	24	1			5
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	703	2	14	9	Y	13	14	1			4

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	74	1	1458	2	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1191	-0-	-125	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	395	2	6	9	Y	5	2	1			4
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	345	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	Y	7	6	1			4
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	351	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	249	2	7	9	Y	6	6	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	Y	8	10	1			6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	Y	11	11	1			6
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	643	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	Y	9	9	1			6

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	903	2	13	9	Y	12	7	1			9
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	2	9	9	Y	8	11	1			6
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	8	1			5
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	8	1			5

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1850	2	21	9	Y	19	20	1			11
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1843	2	24	9	Y	22	16	1			17
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1637	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1860	X	1841	-0-	-19	-0-	1817	2	24	9	Y	22	24	1			13
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1842	2	21	9	Y	19	19	1			13
*05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2038	2	23	9	Y	21	21	1			13

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1248	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17	17	1			12
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	15	1			10
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	Y	16	16	1			10

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	8	1			11
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	572	2	8	9	Y	7	13	1			5
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	712	2	10	9	Y	9	9	1			5
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	Y	8	8	1			5
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	8	1			5

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	14	1			13
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1375	2	20	9	Y	18	19	1			12
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1558	2	22	9	Y	20	21	1			11
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17	17	1			11
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	2	20	9	Y	18	18	1			11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	Y	13	5	1			10
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1494	2	21	9	Y	19	17	1			11
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	Y	16	16	1			11
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19	9	Y	17	17	1			11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1695	2	20	9	Y	18	19	1			11
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	15	1			14
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1658	2	23	9	Y	21	20	1			15
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22	24	1			13
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1724	2	19	9	Y	17	18	1			12
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	20	1			12

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	145	1	1067	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	171	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	141	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	153	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	126	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	146	1	1154	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	844	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	2	13	9	Y	12	10	1			9
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	Y	11	12	1			8
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	806	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	884	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	6
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	914	2	10	9	Y	9	9	1			6

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	642	-0-	-282	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	2	Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1144	-0-	-228	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	1527	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	1550	2	22	9	Y	20	15	1			15
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	21	1			14
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1735	2	23	9	Y	21	23	1			12
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1545	2	20	9	Y	18	18	1			12
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	2	22	9	Y	20	20	1			12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	Y	12	7	1			9
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	789	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	685	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	Y	10	10	1			6

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	140	1	1034	2	Y	75	62	1			44
							83	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	146	1	1044	2	Y	78	110	1			12
							86	9									
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	94	1	769	2	Y	88	80	1			20
							97	9									
03	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	133	1	967	2	Y	83	85	1			18
							91	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	131	1	1021	2	Y	88	87	1			19
							97	9									
05	1054	N	620	-0-	-434	-0-	61	1	479	2	Y	73	82	1			10
							80	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	58	1	2344	2	Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	79	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	167	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	179	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	162	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	155	1	1221	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	2	15	9	Y	14	13	1			10
02	1540	N	1260	-0-	-280	-0-	1242	2	18	9	Y	16	15	1			11
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1479	2	21	9	Y	19	19	1			11
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	Y	16	16	1			11
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1615	2	18	9	Y	16	17	1			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	716	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	677	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	739	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1069	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	Y	10	10	1			6

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	Y	8	8	1			5
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	2	12	9	Y	11	11	1			8
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	Y	11	11	1			7
*05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	11	1			7

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	247	1	1827	2	Y	113	78	1			66
							124	9									
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	228	1	1626	2	Y	120	167	1			19
							132	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	200	1	1639	2	Y	138	125	1			32
							152	9									
03	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	218	1	1577	2	Y	125	130	1			27
							138	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	208	1	1619	2	Y	131	130	1			28
							144	9									
05	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	212	1	1672	2	Y	114	127	1			15
							125	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20	15	1			15
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1768	2	25	9	Y	23	22	1			16
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	Y	24	26	1			14
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1712	2	23	9	Y	21	21	1			14
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1966	2	25	9	Y	23	23	1			14

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

12	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1876	2	25	9	Y	23	26	1			14
01	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	2363	2	32	9	Y	29	21	1			22
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1687	2	24	9	Y	22	29	1			15
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	Y	27	27	1			15
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	2	25	9	Y	23	23	1			15
*05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2715	2	26	9	Y	24	24	1			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	6	1			7
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	Y	8	9	1			6
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	9	1			5
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1			5
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	Y	8	8	1			5

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1039	-0-	-604	-0-	1015	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	1643	X	695	-0-	-948	-0-	686	2	9	9	Y	8	15	1			6
02	1148	N	863	-0-	-285	-0-	850	2	13	9	Y	12	10	1			8
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	14	1			8
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	Y	12	12	1			8
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1			8

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1877	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	1855	2	24	9	Y	22	15	1			17
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1889	2	26	9	Y	24	25	1			14
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1882	2	22	9	Y	20	20	1			14
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	21	1			13

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	1994	2	Y	29	29	1			36
							32	9									
01	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	43	1	1755	2	Y	37	37	1			36
							41	9									
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1635	2	28	9	Y	25	35	1			26
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20					46
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1792	2	43	9	Y	39	71	1			14
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1763	2	39	9	Y	35	39	1			10

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1			6
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1128	2	17	9	Y	15	10	1			11
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	14	1			9
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	Y	12	12	1			8
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1045	2	14	9	Y	13	13	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1312	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	Y	16	17	1			11
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1066	2	14	9	Y	13	16	1			8
04	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1078	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	12	1			8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	83	1	1625	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
01	1767	X	1590	-0-	-177	-0-	38	1	1542	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	1568	N	1435	-0-	-133	-0-	1426	2	9	9	Y	8	11	1			2
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1508	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1475	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1370	2	9	9	Y	8	7	1			5

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2281	2	32	9	Y	29	19	1			22
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1581	2	22	9	Y	20	28	1			14
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	2	25	9	Y	23	24	1			13
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1483	2	21	9	Y	19	19	1			13
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	20	1			12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	Y	18	20	1			11
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1848	2	25	9	Y	23	17	1			17
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1700	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1537	2	21	9	Y	19	23	1			11
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1677	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1785	2	19	9	Y	17	17	1			11

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6	9	1			5
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	552	2	8	9	Y	7	7	1			5
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	9	1			6
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	868	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	Y	9	9	1			6

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1162	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	889	2	12	9	Y	11	10	1			8
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	913	2	13	9	Y	12	12	1			8
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1208	2	18	9	Y	16	15	1			9
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2	14	9	Y	13	14	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	869	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	Y	12	8	1			9
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	841	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	Y	10	10	1			7
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	949	2	10	9	Y	9	10	1			6

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	Y	18	19	1			11
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1420	2	19	9	Y	17	15	1			13
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	19	1			13
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2184	2	31	9	Y	28	25	1			16
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			16
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1881	2	26	9	Y	24	25	1			15

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	933	-0-	-1547	-0-	908	2	25	9	Y	23	25	1			14
01	2418	X	990	-0-	-1428	-0-	977	2	13	9	Y	12	17	1			9
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1899	2	26	9	Y	24	16	1			17
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2489	2	34	9	Y	31	30	1			18
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	2	29	9	Y	26	26	1			18
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2500	2	31	9	Y	28	28	1			18

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	2	12	9	Y	11	8	1			8
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	839	2	12	9	Y	11	12	1			7
03	1054	N	889	-0-	-165	-0-	877	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	2	11	9	Y	10	10	1			6

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1500	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20	14	1			15
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	2	19	9	Y	17	20	1			12
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	21	1			11
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	1			11
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	2	19	9	Y	17	17	1			11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	11	1			10
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	13	1			9
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1111	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1097	2	14	9	Y	13	13	1			8

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	10	1			11
02	1092	N	820	-0-	-272	-0-	809	2	11	9	Y	10	14	1			7
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1066	2	15	9	Y	14	13	1			8
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	872	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	922	2	13	9	Y	12	12	1			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	2068	2	25	9	Y	23	25	1	14
01	2263	X	2203	-0-	-60	-0-	2174	2	29	9	Y	26	20	1	20
02	1876	N	1872	-0-	-4	-0-	1846	2	26	9	Y	24	28	1	16
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2211	2	31	9	Y	28	28	1	16
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2080	2	25	9	Y	23	23	1	16
05	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2048	2	28	9	Y	25	25	1	16

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	2	Y	-0-	4	1	-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1177	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	904	2			Y	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9	9	1	5
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1712	2	23	9	Y	21	10	1	16
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	Y	17	21	1	12
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	Y	16	19	1	9
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	Y	13	13	1	9
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2058	2	15	9	Y	14	14	1	9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	4	7	1	2
							4	9							
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	334	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	250	2	3	9	Y	3	4	1	1
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3	3	1	1
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1	1
05	279	N	52	-0-	-227	-0-	48	2	4	9	Y	4	3	1	2

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	10	1	5
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	892	2	12	9	Y	11	8	1	8
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	798	2	11	9	Y	10	11	1	7
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	938	2	13	9	Y	12	12	1	7
04	870	N	768	-0-	-102	-0-	757	2	11	9	Y	10	10	1	7
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	11	1	7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-			-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	994	2	Y	-0-			-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	10	1			10
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1081	2	15	9	Y	14	15	1			8
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1043	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1055	2	13	9	Y	12	12	1			8

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10	7	1			7
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	1			6
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	8	1			5
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	Y	8	8	1			5

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	824	2	13	9	Y	12	14	1			7
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	10	1			8
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	12	1			9
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1358	2	20	9	Y	18	17	1			10
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	Y	15	15	1			10

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	877	2	12	9	Y	11	12	1			6
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	Y	12	9	1			9
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	13	1			8
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1			7

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	10	1			10
02	1036	N	858	-0-	-178	-0-	846	2	12	9	Y	11	13	1			8
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1413	2	19	9	Y	17	15	1			10
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15	15	1			10
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1305	2	18	9	Y	16	16	1			10

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	5	1			5
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5	6	1			4
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	430	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	414	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	241	2	6	9	Y	5	5	1			3

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	121	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	95	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	114	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					28
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			Y	-0-					28
02	616	N	361	-0-	-255	-0-	361	2			Y	-0-					28
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					28
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9					37
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1					38

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			Y	-0-					39
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	585	2	1	9	Y	1					40
02	672	N	466	-0-	-206	-0-	466	2			Y	-0-					40
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					40
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	Y	13					53
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	Y	1					54

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			Y	-0-					60
01	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			Y	-0-					60
02	784	N	501	-0-	-283	-0-	501	2			Y	-0-					60
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					60
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	Y	21					81
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	Y	1					82

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1763	2	41	9	N	37					132
01	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1675	2	35	9	N	32					164
02	1624	N	1479	-0-	-145	-0-	1443	2	36	9	N	33					197
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1734	2	30	9	N	27					224
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1681	2	69	9	N	63					287
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1762	2	29	9	N	26	173	1			140

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15					18
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	Y	11					29
02	1288	N	1284	-0-	-4	-0-	1273	2	11	9	Y	10					39
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	Y	8					47
04	1320	N	1426	-0-	106	-0-	1412	2	14	9	Y	13					60
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					60

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1367	2	15	9	Y	14					26
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	Y	10					36
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					46
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	Y	11					57
04	1230	N	1556	-0-	326	-0-	1541	2	15	9	Y	14					71
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					71

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1588	2	18	9	Y	16					20
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	Y	13					33
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1333	2	11	9	Y	10					43
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1458	2	9	9	Y	8					51
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1282	2	13	9	Y	12					63
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					63

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	3	N	7					7
							8	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	111	1	1563	3	N	21					28
							23	9									
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	100	1	1396	3	N	4					32
							4	9									

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1517	-0-	-312	-0-	100	1	1417	3	N	-0-					55
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	3	N	-0-					55
02	1624	N	1078	-0-	-546	-0-	90	1	988	3	N	-0-					55
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	111	1	1918	3	N	-0-					55
04	2280	N	575	-0-	-1705	-0-	52	1	523	3	N	-0-					55
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	139	1	1311	3	N	-0-					55

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					29
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					29
02	504	N	252	-0-	-252	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	10	1			19
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	Y	1					20
							1	9									
04	600	N	347	-0-	-253	-0-	27	1	319	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	1					21
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					267
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	57	1	876	2	Y	1					268
							1	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-	79	1			189
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	162	1	2119	2	Y	7					196
							8	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	77	1	914	2	Y	4	4	1			196
							4	9									
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	76	1	830	2	Y	-0-					196

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1439					Y	-0-					3
01	1517	X	78	-0-	-1439	-0-	75	3	3	9	Y	3	4	1			2
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2					2
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	3	25	9	Y	23	22	1			26
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	Y	7	17	1			16
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	Y	2					18
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	Y	5	5	1			5
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	4	1			2
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3					5
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1566	3	35	9	Y	32	31	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	Y	4					35
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2470	N	-0-	-0-	-2470	-0-					Y	-0-					51
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1876	3	73	9	Y	66	56	1			61
02	1600	N	2351	-0-	751	751	2294	3	57	9	Y	52	61	1			52
03	3100	N	2398	-0-	-702	49	2396	3	2	9	Y	2					54
*04	2706	N	2657	-0-	-49	-0-	2657	3			Y	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

12	2297	N	1031	-0-	-1266	-0-	161	1	867	2	Y	3					92
							3	9									
01	1178	N	916	-0-	-262	-0-	173	1	741	2	Y	2	64	1			30
							2	9									
02	1092	N	864	-0-	-228	-0-	142	1	714	2	Y	7					37
							8	9									
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	143	1	804	2	Y	16					53
							18	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	139	1	753	2	Y	10					63
							11	9									
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	137	1	635	2	Y	2					65
							2	9									

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	363	1	3378	2	N	46	176	1			60
							51	9									
01	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	348	1	3437	2	N	33					93
							36	9									
02	3612	X	3526	-0-	-86	-0-	334	1	3151	2	N	37					130
							41	9									
03	3999	X	2885	-0-	-1114	-0-	307	1	2543	2	N	32					162
							35	9									
04	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	305	1	2784	2	N	50	160	1			52
							55	9									
05	3906	X	2611	-0-	-1295	-0-	342	1	2269	2	N	-0-					52

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	550	1	481	2	N	-0-					53
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	614	1	424	2	N	-0-					53
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	527	1	339	2	N	-0-					53
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	765	1	260	2	N	-0-					53
*04	990	N	837	-0-	-153	-0-	567	1	270	2	N	-0-					53
*05	961	N	914	-0-	-47	-0-	567	1	347	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1309	-0-	-644	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1309	-0-	-551	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

12	3999	X	3174	-0-	-825	-0-	3146	2	28	9	N	25					218
01	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3218	2	24	9	N	22					240
02	3024	X	2829	-0-	-195	-0-	2783	2	46	9	N	42					282
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3269	2	3	9	N	3					285
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3269	2	8	9	N	7					292
05	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2957	2	7	9	N	6					298

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4878	X	651	-0-	-4227	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	412	2	24	9	N	22					184
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	424	2	25	9	N	23					207
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	318	2	17	9	N	15					222
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	408	2	28	9	N	25	179	1			68
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	408	2	25	9	N	23					91
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	207	2	6	9	N	5					96

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	4	-0-	-120	-0-	1	1	1	2	N	2	2	8			100
							2	9									
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	33	1	102	2	N	-0-					100
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	70	1	148	2	N	-0-					100
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	2	N	-0-					100
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	55					155
							61	9									
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					155

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	8	-0-	-302	-0-	5	1	3	2	N	-0-					57
01	310	X	77	-0-	-233	-0-	19	1	58	2	N	-0-					57
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	237					294
							261	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-					294
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	104					398
							114	9									
05	372	N	70	-0-	-302	-0-	12	1	56	2	N	2	179	1			221
							2	9									

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					237
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	19	9	N	17					254
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	932	2	9	9	N	8					262
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	761	2	26	9	N	24					286
04	930	N	421	-0-	-509	-0-	409	2	12	9	N	11					297
05	961	N	441	-0-	-520	-0-	435	2	6	9	N	5					302

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					51
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					51
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					51
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					51
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					51

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	332	2	69	9	N	63	3	8			258
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	2	90	9	N	82	1	8			339
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	178	2	67	9	N	61					400
03	403	N	270	-0-	-133	-0-	233	2	37	9	N	34	1	8			433
04	570	N	176	-0-	-394	-0-	155	2	21	9	N	19					452
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	170	2	50	9	N	45	171	1			326

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					19
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
03	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					19
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	1			N	-0-					19
05	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	1			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	746	R	746	-0-	-0-	-0-	605	2	141	4	N	-0-					-0-
*04	DELQ PR		100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	183	1	4082	2	N	3					119
							3	9									
01	4309	X	2677	-0-	-1632	-0-	2673	2	4	9	N	4					123
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	106	1	4056	2	N	5					128
							6	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	177	1	4247	2	N	-0-					128
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	299	1	3925	2	N	38					166
							42	9									
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	263	1	4102	2	N	3	139	1			30
							3	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

12	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	49	1	1089	2	N	-0-					75
01	1767	N	1233	-0-	-534	-0-	56	1	1177	2	N	-0-					75
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	37	1	1413	2	N	-0-					75
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	2	N	-0-					75
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-					75
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	-0-					75

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

12	961	N	743	-0-	-218	-0-	32	1	711	2	N	-0-					38
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	53	1	1125	2	N	-0-					38
02	728	N	624	-0-	-104	-0-	16	1	608	2	N	-0-					38
03	744	N	428	-0-	-316	-0-	17	1	411	2	N	-0-					38
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	N	-0-					38
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	28	1	442	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

12	3100	N	3281	-0-	181	1951	140	1	3141	2	N	-0-					149
01	3100	N	3332	-0-	232	2183	154	1	3178	2	N	-0-					149
02	3888	X	1705	-0-	-2183	-0-	43	1	1662	2	N	-0-					149
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	163	1	3922	2	N	-0-					149
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	204	1	2682	2	N	-0-					149
05	2790	X	723	-0-	-2067	-0-	43	1	680	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	115	1	2583	2	N	-0-					73
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	109	1	2261	2	N	-0-					73
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	77	1	2905	2	N	-0-					73
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	109	1	2589	2	N	-0-					73
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	200	1	2625	2	N	-0-					73
*05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	131	1	2030	2	N	-0-					73

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - P/A 07/01/16

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	3	N	16					52
							18	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	96	1	1324	3	N	25					77
							28	9									
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	168	1	1372	3	N	16					93
							18	9									
03	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	168	1	1129	3	N	26					119
							29	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	156	1	1220	3	N	35					154
							39	9									
05	1736	N	1210	-0-	-526	-0-	156	1	1041	3	N	12					166
							13	9									

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	312	1	1165	3	N	39					174
							43	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	324	1	1383	3	N	59	183	1	3	8	47
							65	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	336	1	1446	3	N	43					90
							47	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	372	1	1699	2	N	67	5	8			152
							74	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	360	1	1622	2	N	47	174	1			25
							52	9									
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	372	1	1680	3	N	42	3	8			64
							46	9									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN) 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	79 9	1	1613	2	N	8	10	1			5
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	79 7	1	1471	2	N	6	3	1			8
02	1372 N	1325	-0-	-47	-0-	59 9	1	1257	2	N	8	14	1			2
03	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	59 4	1	1422	2	N	4	3	1			3
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	52 4	1	1420	2	N	4	3	1			4
*05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	46 4	1	1417	2	N	-0-					4

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2234	3	40	9	N	36					143
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1991	3	30	9	N	27					170
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1518	3	46	9	N	42					212
03	1798 N	1173	-0-	-625	-0-	1137	3	36	9	N	33	187	1			58
04	1740 N	1183	-0-	-557	-0-	1144	3	39	9	N	35					93
05	1736 N	1180	-0-	-556	-0-	1152	3	28	9	N	25					118

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5476	R	5476	-0-	-0-	-0-	5337	3	139	9	N	126					185
01	5425	#	2374	-0-	-3051	-0-	2334	3	40	9	N	36	188	1			33
02	4956	#	789	-0-	-4167	-0-	772	3	17	9	N	15					48
03	5487	#	480	-0-	-5007	-0-	472	3	8	9	N	7					55
04	5310	#	469	-0-	-4841	-0-	458	3	11	9	N	10					65
05	5487		-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					65

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	3	3	9	N	3					62
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1263	3	17	9	N	15					77
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	3	3	9	N	3	3	8			77
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	N	3					80
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	3	18	9	N	16	4	8			92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	3	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	46	1	1854	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

12	19964	X	17770	-0-	-2194	-0-	472	1	17088	3	Y	191	190	1			16
							210	9									
01	19964	X	18367	-0-	-1597	-0-	512	1	17680	3	Y	159	160	1			15
							175	9									
02	17584	X	15656	-0-	-1928	-0-	446	1	15127	3	Y	75	80	1			10
							83	9									
03	18693	X	15912	-0-	-2781	-0-	408	1	15426	3	Y	71	68	1			13
							78	9									
04	17790	X	16538	-0-	-1252	-0-	398	1	16084	3	Y	51	60	1	1	5	3
							56	9									
05	18352	X	15932	-0-	-2420	-0-	402	1	15446	3	Y	76	77	1			2
							84	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

12	29016	X	26189	-0-	-2827	-0-	692	1	25065	3	Y	393	392	1			32
							432	9									
01	29016	X	23847	-0-	-5169	-0-	635	1	22895	3	Y	288	292	1			28
							317	9									
02	26208	X	22768	-0-	-3440	-0-	647	1	21954	3	Y	152	159	1			21
							167	9									
03	28148	X	23729	-0-	-4419	-0-	607	1	22960	3	Y	147	142	1			26
							162	9									
04	26490	X	24563	-0-	-1927	-0-	590	1	23855	3	Y	107	124	1	2	5	7
							118	9									
05	26195	X	23939	-0-	-2256	-0-	602	1	23162	3	Y	159	161	1			5
							175	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26133	X	20636	-0-	-5497	-0-	546	1	19793	3	Y	270	270	1			22
							297	9									
01	26133	X	19875	-0-	-6258	-0-	526	1	19118	3	Y	210	212	1			20
							231	9									
02	21924	X	19366	-0-	-2558	-0-	549	1	18693	3	Y	113	118	1			15
							124	9									
03	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	669	1	25321	3	Y	142	132	1			25
							156	9									
04	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	642	1	25955	3	Y	99	117	1	1	5	6
							109	9									
*05	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	630	1	24251	3	Y	145	147	1			4
							160	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

12	30008	X	26835	-0-	-3173	-0-	697	1	25263	3	N	795	792	1			65
							875	9									
01	30008	X	26212	-0-	-3796	-0-	690	1	24832	3	N	627	632	1			60
							690	9									
02	25844	X	23272	-0-	-2572	-0-	656	1	22275	3	N	310	328	1			42
							341	9									
03	28024	X	23777	-0-	-4247	-0-	604	1	22848	3	N	295	284	1			53
							325	9									
04	27090	X	24702	-0-	-2388	-0-	584	1	23891	3	N	206	243	1	3	5	13
							227	9									
05	26846	X	24740	-0-	-2106	-0-	618	1	23761	3	N	328	332	1			9
							361	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

12	14B2 EXT		106	-0-	106	106	13	1	93	2	Y	-0-					34
01	106		-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					34
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					34
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	Y	-0-					34
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	1					35
							1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

12	14B2 EXT		558	-0-	558	3184	69	1	487	2	Y	2					48
							2	9									
01	3381	X	197	-0-	-3184	-0-	27	1	138	2	Y	29					77
							32	9									
02	616	N	149	-0-	-467	-0-	20	1	129	2	Y	-0-	10	1			67
03	558	N	197	-0-	-361	-0-	26	1	170	2	Y	1					68
							1	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	-0-					69
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	15	1	103	2	Y	3	6	1			65
							3	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	87	-0-		-6	-0-	11	1	75	2	Y	1					9
								1	9									
01	102	N	102	-0-		-0-	-0-	5	1	30	2	Y	61					70
								67	9									
02	134	N	134	-0-		-0-	-0-	13	1	120	2	Y	1	2	1			69
								1	9									
03	143	N	143	-0-		-0-	-0-	25	1	118	2	Y	-0-					69
04	90	N	69	-0-		-21	-0-	10	1	56	2	Y	3					72
								3	9									
*05	585	N	585	-0-		-0-	-0-	61	1	521	2	Y	3	1	1			74
								3	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	668	-0-		-231	-0-	83	1	582	2	Y	3					113
								3	9									
01	713	N	513	-0-		-200	-0-	76	1	378	2	Y	54					167
								59	9									
02	540	N	540	-0-		-0-	-0-	83	1	451	2	Y	5	30	1			142
								6	9									
03	897	N	897	-0-		-0-	-0-	123	1	762	2	Y	11					153
								12	9									
04	721	N	721	-0-		-0-	-0-	98	1	623	2	Y	-0-					153
*05	942	N	942	-0-		-0-	-0-	136	1	793	2	Y	12	36	1			136
								13	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	-0-					18
01	129	N	129	-0-		-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					18
02	140	N	107	-0-		-33	-0-	19	1	88	2	Y	-0-	3	1			15
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
04	134	N	134	-0-		-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					17
05	124	N	90	-0-		-34	-0-	13	1	76	2	Y	1	2	1			14
								1	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	962					Y	-0-					158
01	962	X	-0-	-0-		-962	-0-					Y	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	4	1			155
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1			152

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-		-0-	-0-	20	1	141	2	Y	1					153
								1	9									
01	414	N	414	-0-		-0-	-0-	44	1	370	2	Y	-0-					153
02	595	N	595	-0-		-0-	-0-	58	1	537	2	Y	-0-	10	1			143
03	330	N	330	-0-		-0-	-0-	55	1	275	2	Y	-0-					143
04	390	N	135	-0-		-255	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					148
05	651	N	389	-0-		-262	-0-	43	1	334	2	Y	11	7	1			148
								12	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	350	1	2461	2	Y	13					286
							14	9									
01	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	416	1	2222	2	Y	1					287
							1	9									
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	366	1	2162	2	Y	29	118	1			198
							32	9									
03	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	391	1	2371	2	Y	10					208
							11	9									
04	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	406	1	2133	2	Y	-0-					208
05	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	333	1	2123	2	Y	49	113	1			144
							54	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					84
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					84
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					84
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					84
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

12	1829	N	1083	-0-	-746	-0-	974	2	109	9	N	99	111	1	5	8	80
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9036	2	444	9	N	404	349	1	8	8	127
02	2800	N	6694	-0-	3894	3894	6422	2	272	9	N	247	331	1	3	8	40
03	3100	N	6152	-0-	3052	6946	5934	2	218	9	N	198	166	1	12	8	60
04	12069	X	5123	-0-	-6946	-0-	4934	2	189	9	N	172	159	1	7	8	66
05	6722	X	4599	-0-	-2123	-0-	4454	2	145	9	N	132	159	1	6	8	33

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2	2	8			26
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1193	2	77	9	N	70	2	8			94
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			94
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1379	2	4	9	N	4	4	8			94
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	N	2	2	8			94
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4	4	8			94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

12	4433	X	2837	-0-	-1596	-0-	2834	2	3	9	N	3	3	8			107
01	4030	X	1825	-0-	-2205	-0-	1823	2	2	9	N	2	2	8			107
02	3220	X	1133	-0-	-2087	-0-	1133	2			N	-0-					107
03	3565	X	2709	-0-	-856	-0-	2695	2	14	9	N	13	57	1	5	8	58
04	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2471	2	74	9	N	67	5	8			120
05	2852	X	2561	-0-	-291	-0-	2557	2	4	9	N	4	4	8			120

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	28	1	503	2	N	-0-					117
01	744	N	379	-0-	-365	-0-	21	1	357	2	N	1	1	8			117
							1	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	24	1	391	2	N	-0-					117
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	N	15					132
							17	9									
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	41	1	657	2	N	46	2	8			176
							51	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					58
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					58
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					58
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					58
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					58
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

12	1488	X	73	-0-	-1415	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8			65
01	806	X	64	-0-	-742	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	8			65
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	48	2	1	9	Y	1	65	1	1	8	-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	210	X	57	-0-	-153	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	62	X	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

12	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-					39
01	1116	N	776	-0-	-340	-0-	702	2	74	9	Y	67					106
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	807	2	26	9	Y	24	104	1			26
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					26
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					26
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					26

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					14
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	96					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10	68	1	1	8	85
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1	1	8			85
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	752	2	1	9	Y	1	1	8			85
03	1023	N	724	-0-	-299	-0-	720	2	4	9	Y	4	34	1	3	8	52
04	1140	N	674	-0-	-466	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8			52
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	739	2	2	9	Y	2	2	8			52

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	1467	2	3	9	N	3	3	8			62
01	1860	X	1023	-0-	-837	-0-	976	2	47	9	N	43	1	8			104
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			104
03	1457	N	619	-0-	-838	-0-	572	2	47	9	N	43	120	1	4	8	23
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					23
05	1271	N	20	-0-	-1251	-0-	20	2			N	-0-					23

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1734	-0-	-312	-0-	1733	2	1	9	N	1	1	8			120
01	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	1914	2			N	-0-					120
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	1468	2	50	9	N	45	1	8			164
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1624	2	10	9	N	9	145	1	2	8	26
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			26
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1656	2	2	9	N	2	2	8			26

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					124
01	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1208	2	1	9	N	1	1	8			124
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	2			N	-0-					124
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3	3	8			124
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	2			N	-0-					124
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1	8			124

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					26
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	1301	2			N	-0-					26
03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1411	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			26
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			26

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	2			N	-0-					58
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					58
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					58
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					58
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					58
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	2			N	-0-					58

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1631	2	108	9	N	98	178	1			26
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	N	1	1	8			26
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					26
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					26
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					26
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1772	2	206	9	N	187	178	1	3	8	32

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			26
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8			26
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			26
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					26
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1582	2			N	-0-					26
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1506	2	2	9	N	2	2	8			26

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			25
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					25
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					25
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8			25
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1	1	8			25
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			59
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					59
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			N	-0-					59
03	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8			59
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			N	-0-					59
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2	2	8			59

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					187
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			N	-0-					187
02	1400	N	1350	-0-	-50	-0-	1350	2			N	-0-					187
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					187
04	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			187
05	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1076	2	2	9	N	2	2	8			187

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4169	-0-	-1008	-0-	4168	2	1	9	N	1	1	8			26
01	5053	X	3509	-0-	-1544	-0-	3508	2	1	9	N	1	1	8			26
02	4424	X	3888	-0-	-536	-0-	3809	2	79	9	N	72	1	8			97
03	4805	X	4742	-0-	-63	-0-	4738	2	4	9	N	4	4	8			97
04	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4267	2	2	9	N	2	2	8			97
*05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4636	2	3	9	N	3	3	8			97

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	35	1	1323	3	Y	-0-					-0-
08	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	6	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	R	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	33	1	1269	3	Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	21	1	783	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		286	-0-	286	286	7	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	334	R	48	-0-	-286	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	804	R	804	-0-	-0-	-0-	20	1	780	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	282	-0-	-1268	-0-	282	2			N	-0-					73
01	1023	N	265	-0-	-758	-0-	265	3			N	-0-					73
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	1			N	-0-					73
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					73
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	3			N	-0-					73
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

12	403	X	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	372	X	180	-0-	-192	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	135	3	Y	2					7
01	341	N	104	-0-	-237	-0-	3 1	1 9	100	3	Y	1					8
02	280	N	98	-0-	-182	-0-	3 1	1 9	94	3	Y	1	7	1			2
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	154	3	Y	5	5	1			2
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	102	3	Y	2	3	0			1
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	3 1	1 9	108	3	Y	1					2

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2161	-0-	-288	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2084	-0-	-156	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-						99
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-						99
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-						99
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-						99
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-						99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						99

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	13	3	8				48
01	806	N	237	-0-	-569	-0-	231	2	6	9	N	5						53
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	751	2	13	9	N	12	2	8				63
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	690	2	12	9	N	11	2	8				72
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	2	14	9	N	13	5	8				80
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	4	2	8				82

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

12	434	X	314	-0-	-120	-0-	13	1	301	3	Y	-0-						34
01	434	X	198	-0-	-236	-0-	8	1	190	3	Y	-0-						34
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-						34
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-						34
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	3	1	56	3	Y	6						40
							7	9										
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	3	Y	-0-						40

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

12	682	N	595	-0-	-87	-0-	25	1	567	3	Y	3						4
							3	9										
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-						4
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	3	Y	7						11
							8	9										
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	23	1	525	3	Y	10						21
							11	9										
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	-0-						21
*05	775	N	552	-0-	-223	-0-	32	1	514	3	Y	5	16	1				10
							6	9										

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					14
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					14
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					14
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					14
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	3	1	61	3	Y	6					20
							7	9									
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					20

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	30	1	666	3	Y	4					4
							4	9									
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	21	1	507	3	Y	8					12
							9	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					12
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-					12
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					12
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	Y	3	9	1			6
							3	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	623	-0-	-555	-0-	26	1	593	3	Y	4	112	1			48
							4	9									
01	1178	N	240	-0-	-938	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					48
02	1064	N	166	-0-	-898	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					48
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					48
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					48
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	3	37	1			14
							3	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	63	1	1412	3	Y	4	63	1			29
							4	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	68	1	1635	3	Y	30	1	8			58
							33	9									
02	1512	N	1190	-0-	-322	-0-	52	1	1137	3	Y	1					59
							1	9									
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	60	1	1343	3	Y	46					105
							51	9									
04	1620	N	1253	-0-	-367	-0-	60	1	1184	3	Y	8	1	8			112
							9	9									
*05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	74	1	1178	3	Y	37	86	1	2	8	61
							41	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3585	-0-	485	1504	152	1	3399	3	Y	31	36	1			9
							34	9									
01	4878	X	3374	-0-	-1504	-0-	134	1	3217	3	Y	21					30
							23	9									
02	3080	X	2275	-0-	-805	-0-	97	1	2131	3	Y	43	54	1			19
							47	9									
03	3410	X	2273	-0-	-1137	-0-	96	1	2162	3	Y	14	25	1			8
							15	9									
04	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	113	1	2234	3	Y	33	19	1			22
							36	9									
05	3410	X	2013	-0-	-1397	-0-	117	1	1871	3	Y	23	23	1	1	8	21
							25	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	283	-0-	-306	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					73
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					73
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					73
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					73
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	3					76
							3	9									
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					76

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	371	1	8323	3	N	165	329	1	9	8	47
							182	9									
01	8525	X	7232	-0-	-1293	-0-	282	1	6787	3	N	148	13	8			182
							163	9									
02	8064	X	7020	-0-	-1044	-0-	297	1	6483	3	N	218	305	1			95
							240	9									
03	8928	X	7221	-0-	-1707	-0-	300	1	6763	3	N	144	155	1			84
							158	9									
04	8640	X	7305	-0-	-1335	-0-	339	1	6695	3	N	246	161	1	18	8	151
							271	9									
05	8866	X	7347	-0-	-1519	-0-	421	1	6720	3	N	187	155	1	23	8	160
							206	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

12	5983	X	4472	-0-	-1511	-0-	190	1	4264	3	N	16	2	8			134
							18	9									
01	5983	X	4587	-0-	-1396	-0-	182	1	4374	3	N	28	3	8			159
							31	9									
02	5432	X	3843	-0-	-1589	-0-	168	1	3664	3	N	10					169
							11	9									
03	6014	X	3357	-0-	-2657	-0-	140	1	3164	3	N	48					217
							53	9									
04	5820	X	2841	-0-	-2979	-0-	136	1	2692	3	N	12	2	8			227
							13	9									
05	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	237	1	3778	3	N	32	4	8			255
							35	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	286	1	6414	3	N	44	191	1	3	8	82
							48	9									
01	5549	X	3868	-0-	-1681	-0-	154	1	3711	3	N	3	3	8			82
							3	9									
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	259	1	5653	3	N	-0-					82
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	300	1	6769	3	N	5					87
							6	9									
04	6540	X	4424	-0-	-2116	-0-	211	1	4163	3	N	45	5	8			127
							50	9									
05	6758	X	798	-0-	-5960	-0-	47	1	751	3	N	-0-					127

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140		-0-	-0-	-140	-0-					Y	5					178
01	140		-0-	-0-	-140	-0-					Y	19					197
02	140		-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					197
03	140		-0-	-0-	-140	-0-					Y	13					210
04	140		-0-	-0-	-140	-0-					Y	6	120	1			96
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					110
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					110
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					110
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					110
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	667	2	74	9	N	67					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					87
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	N	1					88
02	2044	N	1914	-0-	-130	-0-	1899	2	15	9	N	14					102
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2234	2	23	9	N	21					123
04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2166	2	2	9	N	2					125
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2274	2	64	9	N	58	166	1			17

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2			N	-0-					27
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					27
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1758	2	66	9	N	60					87
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1926	2	156	9	N	142	186	1			43
04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			N	-0-					43
05	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					43

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					92
01	775	N	142	-0-	-633	-0-	142	3			N	-0-					92
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					92
03	961	N	503	-0-	-458	-0-	503	3			N	-0-					92
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					92
05	961	N	622	-0-	-339	-0-	622	3			N	-0-					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	2	1	9	N	1	1	8			199
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2080	2	2	9	N	2	2	8			199
02	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1887	2	3	9	N	3	3	8			199
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2074	2	3	9	N	3	3	8			199
04	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1776	2	7	9	N	6	180	1			25
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2081	2	25	9	N	23	1	8			47

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					120
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1	1	8			120
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	8			120
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3	3	8			120
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					120
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1878	2	36	9	N	33	1	8			152

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					79
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					79
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					79
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					79
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					79
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

12	1891	X	1609	-0-	-282	-0-	1609	2			Y	-0-					24
01	1829	X	1450	-0-	-379	-0-	1450	2			Y	-0-					24
02	1568	X	1403	-0-	-165	-0-	1335	2	68	9	Y	62	74	1			12
03	1736	X	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			Y	-0-					12
04	1680	X	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			Y	-0-					12
*05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1760	2	99	9	Y	90					102

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

12	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	2234	2			N	-0-					94
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					94
02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			94
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					94
04	2460	N	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			N	-0-					94
05	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2			N	-0-					94

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	Y	1	1	8			27
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					27
02	1680	N	1290	-0-	-390	-0-	1289	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-					27
*05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	8			27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

12	2759	X	568	-0-	-2191	-0-	568	2			Y	-0-					55
01	2759	X	510	-0-	-2249	-0-	510	2			Y	-0-					55
02	1456	X	1230	-0-	-226	-0-	1161	2	69	9	Y	63	103	1			15
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					15
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					15
05	1364	X	779	-0-	-585	-0-	779	2			Y	-0-					15

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

12	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					125
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					125
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	2			N	-0-					125
03	868	N	557	-0-	-311	-0-	557	2			N	-0-					125
*04	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					23
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					23
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	937	2			N	-0-					23
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					23
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					23
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1172	2	59	9	N	54	51	1			26

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	1249	2			N	-0-					45
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					45
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	1060	2			N	-0-					45
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	2	1	9	N	1	1	8			45
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					45
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1698	2	66	9	N	60	1	8			104

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					39
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					39
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					39
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					39
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					39
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					39

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					27
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					27
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					27
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					27
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					26
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					26
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	161	2			N	-0-					26
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					26
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					26
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					54
01	2418	N	2130	-0-	-288	-0-	2130	2			N	-0-					54
02	2240	N	2068	-0-	-172	-0-	2067	2	1	9	N	1	1	8			54
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					54
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					54
05	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			N	-0-					54

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					139
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					139
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					139
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					139
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					139
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					50
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			50
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					50
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	643	2	1	9	N	1	1	8			50
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					50
*05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	718	2	33	9	N	30	1	8			79

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

12	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2078	2			N	-0-					26
01	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	2			N	-0-					26
02	1904	N	1891	-0-	-13	-0-	1891	2			N	-0-					26
03	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-					26
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1959	2			N	-0-					26
05	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	1920	2	13	9	N	12	12	8			26

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

12	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					155
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1	1	8			155
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			155
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					155
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					155
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10					165

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	301	1	1601	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	226	1	1724	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	243	1	1381	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	256	1	1586	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	233	1	1886	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	234	1	1583	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	226	1	1206	2	Y	-0-					6
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	199	1	1521	2	Y	-0-					6
02	1652	N	1330	-0-	-322	-0-	199	1	1131	2	Y	-0-					6
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	271	1	1680	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	208	1	1683	2	Y	-0-					6
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	259	1	1755	2	Y	86					92
							95	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					108
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					108
02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	1387	2	1	9	Y	1	1	8			108
03	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1512	2			Y	-0-					108
04	1590	N	1220	-0-	-370	-0-	1220	2			Y	-0-					108
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					108

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					48
01	2604	N	2025	-0-	-579	-0-	2025	2			N	-0-					48
02	2156	N	1507	-0-	-649	-0-	1503	2	4	9	N	4	4	8			48
03	2511	N	1746	-0-	-765	-0-	1742	2	4	9	N	4	4	8			48
04	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	1489	2	177	9	N	161	177	1	4	8	28
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1457	2	18	9	N	16	1	8			43

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SWR	10	599	-0-	599	599	51	1	416	2	N	120					120
							132	9									
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

12	27001	X	25309	-0-	-1692	-0-	25097	2	212	9	N	193	179	1				179
01	26195	X	23422	-0-	-2773	-0-	23316	2	106	9	N	96	190	1				85
02	23240	X	21183	-0-	-2057	-0-	21052	2	131	9	N	119						204
03	25296	X	17928	-0-	-7368	-0-	17785	2	143	9	N	130	184	1	1	8		149
04	24480	X	20772	-0-	-3708	-0-	20617	2	155	9	N	141	180	1				110
05	25296	X	20996	-0-	-4300	-0-	20863	2	133	9	N	121	177	1	2	8		52

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3069	-0-	-1085	-0-	160	1	2906	2	N	3	3	8			57
							3	9									
01	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	192	1	3283	2	N	230	175	1	8	8	104
							253	9									
02	3752	X	3070	-0-	-682	-0-	176	1	2888	2	N	5	5	8			104
							6	9									
03	3751	X	2775	-0-	-976	-0-	128	1	2641	2	N	5	5	8			104
							6	9									
04	3600	X	602	-0-	-2998	-0-	80	1	425	2	N	88	165	1			27
							97	9									
*05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	16	1	4402	2	N	76	4	8			99
							84	9									

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61318	X	52244	-0-	-9074	-0-	119	1	51639	2	N	442	360	1	23	8	175
							486	9									
01	59396	X	51305	-0-	-8091	-0-	80	1	50777	2	N	407	374	1	56	8	152
							448	9									
02	51828	X	45513	-0-	-6315	-0-	108	1	44895	2	N	464	367	1	45	8	204
							510	9									
03	54932	X	40377	-0-	-14555	-0-	122	1	39738	2	N	470	553	1	42	8	79
							517	9									
04	51840	X	47177	-0-	-4663	-0-	120	1	46611	2	N	405	356	1	38	8	90
							446	9									
05	52235	X	47719	-0-	-4516	-0-	122	1	47214	2	N	348	352	1	4	8	82
							383	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34348	X	29346	-0-	-5002	-0-	29135	2	211	9	N	192	186	1	15	8	98
01	31558	X	28181	-0-	-3377	-0-	27959	2	222	9	N	202	181	1	37	8	82
02	27944	X	25164	-0-	-2780	-0-	25022	2	142	9	N	129	29	8			182
03	44227	X	44227	-0-	-0-	-0-	44049	2	178	9	N	162	177	1	30	8	137
04	29340	X	26107	-0-	-3233	-0-	25819	2	288	9	N	262	183	1	39	8	177
05	29357	X	26055	-0-	-3302	-0-	25851	2	204	9	N	185	183	1	9	8	170

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	Y	-0-					4
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	131	1	581	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		151	-0-	151	151	41	1	110	3	Y	-0-					4
*03	539	N	388	-0-	-151	-0-	60	1	328	3	Y	-0-					4
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	318	1	1779	2	Y	78	38	1			44
							86	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1238	-0-	-1862	10286	219	1	1019	3	Y	-0-					34
01	3100	N	904	-0-	-2196	8090	166	1	738	3	Y	-0-					34
02	2700	N	1142	-0-	-1558	6532	312	1	830	3	Y	-0-					34
*03	3100	N	2706	-0-	-394	6138	417	1	2289	3	Y	-0-					34
*04	3000	N	1868	-0-	-1132	5006	272	1	1520	2	Y	69	63	1			40
							76	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5006					Y	NO RPT					40

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1717	-0-	-1383	16001	304	1	1413	3	Y	-0-					41
01	3100	N	1394	-0-	-1706	14295	256	1	1138	3	Y	-0-					41
02	2700	N	592	-0-	-2108	12187	162	1	430	3	Y	-0-					41
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	9087					Y	-0-					41
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	6087					Y	-0-	41	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6087					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
*03	T.	A.	14	-0-	14	22	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	95	1	444	3	Y	-0-					10
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	3	Y	-0-					10
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	119	1	316	3	Y	-0-					10
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	159	1	873	3	Y	-0-					10
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	409	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	192	1	894	3	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					2
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					2
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					2
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					2
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	115	1	535	3	Y	-0-					6
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	130	1	580	3	Y	-0-					6
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	223	1	592	3	Y	-0-					6
*03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	327	1	1796	3	Y	-0-					6
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	135	1	754	2	Y	35	21	1			20
							39	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

12	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
01	11191 X	8632	-0-	-2559	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
02	10108 X	9781	-0-	-327	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
04	10830 X	11059	-0-	229	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
*05	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	330 X	397	-0-	67	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	341 X	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37200	X	35980	-0-	-1220	-0-	35980	2			N	-0-					-0-
01	37200	X	32690	-0-	-4510	-0-	32690	2			N	-0-					-0-
02	33880	X	31687	-0-	-2193	-0-	31687	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	35668	-0-	-1842	-0-	35668	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	35988	-0-	-312	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
*05	36195	X	36195	-0-	-0-	-0-	36195	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					138
01	1054	#	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					138
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					138
03	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					138
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					138
05	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					138

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - PLUGGED 04/24/18

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	782	2	46	9	N	42					162
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	642	2	39	9	N	35					197
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	653	2	35	9	N	32	175	1	1	8	53
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	784	2	59	9	N	54					107
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	763	2	63	9	N	57	3	8			161
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	796	2	48	9	N	44					205

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					351
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					351
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	N	4					355
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					360
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					360
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					360

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-							-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	2	1	1					1
							2	9											
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1					-0-
							1	9											
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	49	3	Y	3	2	1					1
							3	9											
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 10807 - 11082

12	992	N	417	-0-	-575	-0-	31	1	375	3	Y	10	67	1					116
							11	9											
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	17	1	205	3	Y	14	60	1					70
							15	9											
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	12	47	1					35
							13	9											
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	936	3	Y	24							59
							26	9											
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	Y	19	38	1					40
							21	9											
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					61
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	16					77
							18	9									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					77
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					77
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	25	1	963	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	22	1	883	3	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	271	-0-	-599	-0-	7	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					53
01	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	2	1	62	3	N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	53					102
							58	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	78	86	1			94
							86	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	12	57	1			49
							13	9									
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	49	1			-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	2	1	65	3	Y	23					23
							25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	133	1	1659	3	Y	2	5	1			9
							2	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	152	1	1795	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	142	1	1640	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	153	1	1852	3	Y	2					3
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2693	-0-	-810	-0-	1815	1	854	3	Y	22	98	1			84
							24	9									
01	3503	X	2506	-0-	-997	-0-	1523	1	950	3	Y	30					114
							33	9									
02	3164	X	1486	-0-	-1678	-0-	184	1	1290	3	Y	11	100	1			25
							12	9									
03	3410	X	1800	-0-	-1610	-0-	322	1	1441	3	Y	34					59
							37	9									
04	3060	X	1616	-0-	-1444	-0-	302	1	1292	3	Y	20					79
							22	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					79

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					47
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	16	1	117	3	Y	2					49
							2	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					49
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					49
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					83
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	2	1	11	3	Y	9					92
							10	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	3					95
							3	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	89					184
							98	9									
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	505	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	389	1	1222	3	Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	544	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	722	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	685	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	2					159
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					2
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	27	1	24	3	Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	154	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	558	-0-	-868	-0-	469	1	89	9	Y	81					123
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1132	1	217	9	Y	197	103	1			217
02	924	X	273	-0-	-651	-0-	44	1	215	3	Y	13	133	1			97
							14	9									
03	1023	X	425	-0-	-598	-0-	251	1	174	9	Y	158	135	1			120
04	1320	X	234	-0-	-1086	-0-	166	1	68	9	Y	62					182
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					182

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	998	-0-	-645	-0-	753	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	894	-0-	-532	-0-	437	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	588	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	525	1	440	3	Y	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	568	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					56
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					69
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			254
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			254
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			254
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-			254
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-			254
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			254

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			79
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			79
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			79
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	14			93
							15	9							
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	8	1	7	3	Y	-0-			93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			93

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	77	-0-	-760	-0-	10	1	67	3	Y	-0-			130
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	323	3	Y	13			143
							14	9							
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-			143
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	-0-			143
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	-0-			143
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			143

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	X	7	-0-	-427	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-			-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	243	-0-	-222	-0-	6	1	231	3	Y	5			77
							6	9							
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	279	3	Y	-0-			77
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	4			81
							4	9							
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	12	3	7	9	Y	6			87
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	3	1	108	3	Y	-0-			87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	776	1	9270	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	825	1	9848	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
02	9296	X	9228	-0-	-68	-0-	724	1	8490	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
03	10292	X	8623	-0-	-1669	-0-	706	1	7904	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	795	1	9884	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					6

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	12523	-0-	-2791	-0-	965	1	11532	3	Y	24	40	1			11
							26	9									
01	14880	X	12319	-0-	-2561	-0-	950	1	11343	3	Y	24	23	1			12
							26	9									
02	11760	X	11165	-0-	-595	-0-	876	1	10265	3	Y	22	26	1			8
							24	9									
03	13082	X	12553	-0-	-529	-0-	1027	1	11503	3	Y	21	18	1			11
							23	9									
04	12660	X	11160	-0-	-1500	-0-	828	1	10297	3	Y	32	33	1			10
							35	9									
05	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					10

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4866	-0-	-1055	-0-	373	1	4461	3	Y	29	19	1			14
							32	9									
01	5704	X	4310	-0-	-1394	-0-	331	1	3951	3	Y	25	26	1			13
							28	9									
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	354	1	4148	3	Y	28	31	1			10
							31	9									
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	395	1	4422	3	Y	26	23	1			13
							29	9									
04	4650	X	1905	-0-	-2745	-0-	140	1	1736	3	Y	26	31	1			8
							29	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					8

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	11854	-0-	-1476	-0-	873	1	10862	3	Y	108	231	1			458
							119	9									
01	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	1019	1	12057	3	Y	192	229	1			421
							211	9									
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	871	1	10084	3	Y	126	347	1			200
							139	9									
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	759	1	11736	3	Y	77	224	1			53
							85	9									
*04	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	948	1	11457	3	Y	98					151
							108	9									
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					151

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	12787	-0-	-326	-0-	12693	3	94	9	Y	85	70	1			40
01	13113	X	10755	-0-	-2358	-0-	10676	3	79	9	Y	72	75	1			37
02	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12319	3	89	9	Y	81	89	1			29
03	13144	X	12562	-0-	-582	-0-	12479	3	83	9	Y	75	66	1			38
*04	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13086	3	129	9	Y	117	119	1			36
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					36

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27776	X	23902	-0-	-3874	-0-	1840	1	21984	3	Y	71	81	1			34
							78	9									
01	27125	X	22961	-0-	-4164	-0-	1768	1	21113	3	Y	73	69	1			38
							80	9									
02	22288	X	21299	-0-	-989	-0-	1668	1	19555	3	Y	69	82	1			25
							76	9									
03	24676	X	23682	-0-	-994	-0-	1936	1	21676	3	Y	64	56	1			33
							70	9									
04	23880	X	22198	-0-	-1682	-0-	1644	1	20447	3	Y	97	100	1			30
							107	9									
05	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					Y	NO RPT					30

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	13303	-0-	-771	-0-	332	1	12890	3	Y	74	58	1			83
							81	9									
01	14074	X	12767	-0-	-1307	-0-	307	1	12373	3	Y	79	87	1			75
							87	9									
02	12516	X	10469	-0-	-2047	-0-	292	1	10079	3	Y	89	112	1			52
							98	9									
03	13764	X	10281	-0-	-3483	-0-	280	1	9868	3	Y	121	106	1			67
							133	9									
04	13320	X	8633	-0-	-4687	-0-	222	1	8320	3	Y	83	104	1			46
							91	9									
05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					46

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18879	X	16196	-0-	-2683	-0-	1247	1	14895	3	Y	49	120	1			242
							54	9									
01	18290	X	16070	-0-	-2220	-0-	1233	1	14730	3	Y	97	125	1			214
							107	9									
02	15176	X	14795	-0-	-381	-0-	1158	1	13568	3	Y	63	143	1			134
							69	9									
03	16802	X	15933	-0-	-869	-0-	1298	1	14527	3	Y	98					232
							108	9									
04	16260	X	14819	-0-	-1441	-0-	1091	1	13572	3	Y	142	148	1			226
							156	9									
05	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					226

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30318	X	27067	-0-	-3251	-0-	1504	1	25402	3	Y	146	124	1			145
							161	9									
01	29853	X	26462	-0-	-3391	-0-	1272	1	25004	3	Y	169	199	1			115
							186	9									
02	25004	X	23205	-0-	-1799	-0-	688	1	22377	3	Y	127	148	1			94
							140	9									
03	27683	X	25182	-0-	-2501	-0-	692	1	24360	3	Y	118	127	1			85
							130	9									
04	26400	X	24358	-0-	-2042	-0-	629	1	23596	3	Y	121	128	1			78
							133	9									
05	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT					78

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26195	X	22208	-0-	-3987	-0-	383	1	21553	3	Y	247	278	1			140
							272	9									
01	26195	X	22946	-0-	-3249	-0-	1270	1	21457	3	Y	199	211	1			128
							219	9									
02	20496	X	20475	-0-	-21	-0-	1013	1	19331	3	Y	119	184	1			63
							131	9									
03	22692	X	21819	-0-	-873	-0-	1147	1	20555	3	Y	106	142	1			27
							117	9									
04	21960	X	20827	-0-	-1133	-0-	1082	1	19628	3	Y	106	73	1			60
							117	9									
05	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					60

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23808	X	20718	-0-	-3090	-0-	1787	1	18785	3	Y	133					224
							146	9									
01	23467	X	19898	-0-	-3569	-0-	1581	1	18084	3	Y	212	328	1			108
							233	9									
02	18704	X	17742	-0-	-962	-0-	665	1	16901	3	Y	160	108	1			160
							176	9									
03	20708	X	19415	-0-	-1293	-0-	521	1	18351	3	Y	494	538	1			116
							543	9									
04	20040	X	18613	-0-	-1427	-0-	479	1	17974	3	Y	145	106	1			155
							160	9									
05	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					155

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	17600	-0-	-845	-0-	435	1	16873	3	Y	265	203	1			296
							292	9									
01	18228	X	16474	-0-	-1754	-0-	391	1	15772	3	Y	283	310	1			269
							311	9									
02	15820	X	14387	-0-	-1433	-0-	395	1	13623	3	Y	335	409	1			195
							369	9									
03	17515	X	14553	-0-	-2962	-0-	387	1	13632	3	Y	485	413	1			267
							534	9									
04	16950	X	14558	-0-	-2392	-0-	368	1	13816	3	Y	340	419	1			188
							374	9									
05	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					188

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	9677	-0-	-1576	-0-	242	1	9395	3	Y	36	28	1			41
							40	9									
01	10912	X	9588	-0-	-1324	-0-	231	1	9313	3	Y	40	43	1			38
							44	9									
02	9212	X	8214	-0-	-998	-0-	230	1	7931	3	Y	48	58	1			28
							53	9									
03	10199	X	8656	-0-	-1543	-0-	237	1	8342	3	Y	70	59	1			39
							77	9									
04	9810	X	8716	-0-	-1094	-0-	225	1	8438	3	Y	48	60	1			27
							53	9									
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	18046	-0-	-2321	-0-	311	1	17494	3	Y	219	252	1			124
							241	9									
01	20367	X	18392	-0-	-1975	-0-	1019	1	17216	3	Y	143	175	1			92
							157	9									
02	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	818	1	15599	3	Y	84	131	1			45
							92	9									
03	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	931	1	16675	3	Y	77	102	1			20
							85	9									
*04	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	858	1	15561	3	Y	75	52	1			43
							83	9									
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					43

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24335	X	21716	-0-	-2619	-0-	971	1	20622	3	Y	112	95	1			112
							123	9									
01	24056	X	21108	-0-	-2948	-0-	1015	1	19950	3	Y	130	153	1			89
							143	9									
02	19180	X	18649	-0-	-531	-0-	553	1	17989	3	Y	97	114	1			72
							107	9									
03	21235	X	19824	-0-	-1411	-0-	545	1	19183	3	Y	87	96	1			63
							96	9									
04	20550	X	18833	-0-	-1717	-0-	487	1	18247	3	Y	90	95	1			58
							99	9									
05	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					58

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25358	X	18260	-0-	-7098	-0-	315	1	17751	3	Y	176	120	1			100
							194	9									
01	21049	X	19196	-0-	-1853	-0-	1047	1	17678	3	Y	428	253	1			275
							471	9									
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	867	1	16530	3	Y	254	394	1			135
							279	9									
03	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	1003	1	17969	3	Y	230	306	1			59
							253	9									
*04	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	942	1	17085	3	Y	225	156	1			128
							248	9									
05	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					128

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	221	1	8587	3	Y	107	88	1			120
							118	9									
01	10354	X	8090	-0-	-2264	-0-	193	1	7766	3	Y	119	126	1			113
							131	9									
02	8848	X	6878	-0-	-1970	-0-	189	1	6529	3	Y	145	174	1			84
							160	9									
03	9548	X	9136	-0-	-412	-0-	246	1	8660	3	Y	209	178	1			115
							230	9									
04	9240	X	7990	-0-	-1250	-0-	204	1	7651	3	Y	123	170	1			68
							135	9									
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					68

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	16158	-0-	-1202	-0-	278	1	15663	3	Y	197	204	1			111
							217	9									
01	17360	X	16899	-0-	-461	-0-	936	1	15806	3	Y	143	162	1			92
							157	9									
02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	758	1	14459	3	Y	84	131	1			45
							92	9									
03	16275	X	15350	-0-	-925	-0-	807	1	14458	3	Y	77	102	1			20
							85	9									
04	15750	X	15267	-0-	-483	-0-	793	1	14391	3	Y	75	52	1			43
							83	9									
05	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					43

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30566	X	28142	-0-	-2424	-0-	488	1	27446	3	Y	189	187	1			107
							208	9									
01	30008	X	28677	-0-	-1331	-0-	1589	1	26838	3	Y	227	188	1			146
							250	9									
02	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	1248	1	23812	3	Y	135	209	1			72
							149	9									
03	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	1440	1	25798	3	Y	122	163	1			31
							134	9									
04	25920	X	25833	-0-	-87	-0-	1343	1	24358	3	Y	120	83	1			68
							132	9									
05	26784	X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					Y	NO RPT					68

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	16634	-0-	-2927	-0-	415	1	16131	3	Y	80	98	1			160
							88	9									
01	18817	X	15716	-0-	-3101	-0-	378	1	15246	3	Y	84	94	1			150
							92	9									
02	15260	X	13611	-0-	-1649	-0-	382	1	13167	3	Y	56	134	1			72
							62	9									
03	16895	X	14027	-0-	-2868	-0-	385	1	13575	3	Y	61	84	1			49
							67	9									
04	16350	X	13239	-0-	-3111	-0-	342	1	12814	3	Y	75	40	1			84
							83	9									
05	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					84

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	16015	-0-	-1872	-0-	401	1	15562	3	Y	47	50	1			88
							52	9									
01	17577	X	15005	-0-	-2572	-0-	362	1	14587	3	Y	51	52	1			87
							56	9									
02	15036	X	12686	-0-	-2350	-0-	356	1	12293	3	Y	34	78	1			43
							37	9									
03	16213	X	13777	-0-	-2436	-0-	379	1	13356	3	Y	38	50	1			31
							42	9									
04	15690	X	12126	-0-	-3564	-0-	314	1	11767	3	Y	41	25	1			47
							45	9									
05	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36735	X	33815	-0-	-2920	-0-	1881	1	31770	3	Y	149	127	1			149
							164	9									
01	36146	X	32858	-0-	-3288	-0-	1581	1	31084	3	Y	175	205	1			119
							193	9									
02	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	888	1	28858	3	Y	130	152	1			97
							143	9									
03	32829	X	30960	-0-	-1869	-0-	851	1	29977	3	Y	120	130	1			87
							132	9									
04	31770	X	29410	-0-	-2360	-0-	760	1	28514	3	Y	124	131	1			80
							136	9									
05	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					80

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	15931	-0-	-2638	-0-	1375	1	14449	3	Y	97					164
							107	9									
01	18073	X	15212	-0-	-2861	-0-	1209	1	13832	3	Y	155	240	1			79
							171	9									
02	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	516	1	13119	3	Y	117	79	1			117
							129	9									
03	14942	X	14629	-0-	-313	-0-	393	1	13838	3	Y	362	394	1			85
							398	9									
04	14460	X	13995	-0-	-465	-0-	360	1	13517	3	Y	107	78	1			114
							118	9									
05	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					114

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28272	X	24768	-0-	-3504	-0-	425	1	23900	3	Y	403	437	1			228
							443	9									
01	27280	X	24842	-0-	-2438	-0-	1380	1	23308	3	Y	140	278	1			90
							154	9									
02	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	1117	1	21299	3	Y	82	129	1			43
							90	9									
03	23746	X	23182	-0-	-564	-0-	1221	1	21883	3	Y	71	96	1			18
							78	9									
*04	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	1206	1	21873	3	Y	74	50	1			42
							81	9									
05	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					42

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52049	X	46769	-0-	-5280	-0-	45892	3	877	9	Y	797	755	1			377
01	52049	X	46315	-0-	-5734	-0-	45406	3	909	9	Y	826	777	1			426
02	41593	X	41593	-0-	-0-	-0-	40765	3	828	9	Y	753	906	1			273
03	45264	X	45264	-0-	-0-	-0-	44492	3	772	9	Y	702	618	1			357
*04	43017	X	43017	-0-	-0-	-0-	41844	3	1173	9	Y	1066	1095	1			328
05	44392	X	NO RPT	-0-	-44392	-0-					Y	NO RPT					328

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35309	X	29104	-0-	-6205	-0-	725	1	28146	3	Y	212	226	1			396
							233	9									
01	32736	X	27517	-0-	-5219	-0-	660	1	26607	3	Y	227	234	1			389
							250	9									
02	27300	X	25003	-0-	-2297	-0-	699	1	24120	3	Y	167	348	1			208
							184	9									
03	30225	X	26762	-0-	-3463	-0-	733	1	25822	3	Y	188	244	1			152
							207	9									
04	29010	X	26359	-0-	-2651	-0-	678	1	25422	3	Y	235	124	1			263
							259	9									
05	29109	X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					Y	NO RPT					263

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	435	1	24497	3	Y	196	177	1			111
							216	9									
01	24986	X	24178	-0-	-808	-0-	1334	1	22529	3	Y	286	214	1			183
							315	9									
02	25172	X	21663	-0-	-3509	-0-	1070	1	20407	3	Y	169	262	1			90
							186	9									
03	28551	X	23502	-0-	-5049	-0-	1234	1	22100	3	Y	153	204	1			39
							168	9									
04	27630	X	22715	-0-	-4915	-0-	1178	1	21371	3	Y	151	104	1			86
							166	9									
05	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					Y	NO RPT					86

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43679	X	39633	-0-	-4046	-0-	2968	1	35452	3	Y	1103	1065	1			522
							1213	9									
01	43679	X	38979	-0-	-4700	-0-	2914	1	34801	3	Y	1149	1078	1			593
							1264	9									
02	37240	X	34338	-0-	-2902	-0-	2608	1	30571	3	Y	1054	1265	1			382
							1159	9									
03	41230	X	36894	-0-	-4336	-0-	2936	1	32870	3	Y	989	868	1			503
							1088	9									
04	39900	X	30281	-0-	-9619	-0-	2232	1	27759	3	Y	264	686	1			81
							290	9									
05	39618	X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					Y	NO RPT					81

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55552	X	47961	-0-	-7591	-0-	1185	1	45999	3	Y	706	599	1			704
							777	9									
01	54622	X	46396	-0-	-8226	-0-	1102	1	44394	3	Y	818	965	1			557
							900	9									
02	44128	X	40860	-0-	-3268	-0-	1132	1	39055	3	Y	612	713	1			456
							673	9									
03	48856	X	38169	-0-	-10687	-0-	1038	1	36578	3	Y	503	595	1			364
							553	9									
04	47280	X	40746	-0-	-6534	-0-	1041	1	39047	3	Y	598	577	1			385
							658	9									
05	47957	X	NO RPT	-0-	-47957	-0-					Y	NO RPT					385

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

12	1240	N	774	-0-	-466	-0-	768	2	6	9	N	5					143
01	1240	N	431	-0-	-809	-0-	7	1	424	2	N	-0-					143
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1864	1	229	2	N	-0-					143
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1476	1	365	2	N	35					178
							39	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1528	1	326	2	N	-0-					178
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2206	1	210	2	N	-0-					178

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					95
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	10	1	1	2	N	-0-					95
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	160	1	39	2	N	5					100
							6	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					100

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5					155
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	814	2	6	9	N	5					160
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					160
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					160
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	745	2	34	9	N	31	1	8			190
05	930	N	359	-0-	-571	-0-	345	2	14	9	N	13	179	1			24

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1901	2	19	9	N	17					164
01	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2255	2	9	9	N	8					172
02	1904	N	1692	-0-	-212	-0-	1692	2			N	-0-					172
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					172
04	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	2			N	-0-					172
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2046	2	17	9	N	15					187

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					180
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					180
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					180
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					180
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					180
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					180

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					33
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					33
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	54	2	19	9	N	17					50
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					50

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					163
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					163
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					163
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					163
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					163
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					163

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	112	X	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1198	2	64	9	N	58					145
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	2	15	9	N	14					159
02	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	994	2	40	9	N	36	1	8			194
03	1271	N	966	-0-	-305	-0-	965	2	1	9	N	1	167	1	1	8	27
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					27
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					27
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1	1	8			27
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					27
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					27
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					27
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

12	465	N	372	-0-	-93	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					34
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					34
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					34
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					34
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					118
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					118
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					118
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					118
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					118
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					109
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8			109
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77
01	1147	N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					77
02	1288	N	854	-0-	-434	-0-	766	2	88	9	N	80					157
03	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			N	-0-					157
04	900	N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					157
05	961	N	425	-0-	-536	-0-	425	2			N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					20
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					20
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	20	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2018

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					131
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					131
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					131
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					131
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					131
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					131

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	411	-0-	-116	-0-	6	1	404	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
01	527	X	366	-0-	-161	-0-	6	1	359	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
02	476	X	441	-0-	-35	-0-	4	1	272	2	Y	150	186	1	4	8	34
							165	9									
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	8	1	530	2	Y	17	2	8			49
							19	9									
04	390	X	198	-0-	-192	-0-	3	1	194	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05	496	X	378	-0-	-118	-0-	5	1	273	2	Y	91					140
							100	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					66
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					66
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					66
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					66
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					66
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					66

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					69
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					69
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					69
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1549	2	6	9	N	5					74
04	1590	N	735	-0-	-855	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			74
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2052	2	83	9	N	75					149

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	Y	11	1	8			95
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	8			95
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					95
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					95
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	8			95
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	8			95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					162
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					162
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					162
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					162
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					162
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					87
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					87
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	516	2			N	-0-					87
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	610	2	1	9	N	1	1	8			87
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					87
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					87

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					47
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					47
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					47
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					47
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					47
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					26
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	15	1	976	2	N	-0-					26
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	N	100	1	8			125
							110	9									
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	N	-0-					125

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	2			N	-0-					72
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					72
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1307	2	91	9	N	83					155
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					155
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					155
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					155

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					25
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			25
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					25
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	414	2	114	9	N	104					129

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					25
01	403	X	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					25
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					25
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					25
04	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-					25
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					30
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					30
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					30
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					30
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	4	1	284	2	Y	-0-					31
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	2	1	121	2	Y	4	31	1	4	8	-0-
							4	9									
04	270	N	67	-0-	-203	-0-	1	1	65	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					-0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

12	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					45
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					45
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					45
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					45
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					45
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

12	806	N	195	-0-	-611	-0-	195	2			N	-0-					105
01	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					105
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					105
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					107
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			107
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

12	341	X	309	-0-	-32	-0-	5	1	304	2	N	-0-					97
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	7	1	424	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	N	2	2	8			97
							2	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	4	1	291	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	4	1	218	2	N	-0-					97
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	4	1	246	2	N	1	1	8			97
							1	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					28
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					28
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					28
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					28
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

12	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					50
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					50
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					50
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	-0-					50
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					50
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					33
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					33
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					33
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					40
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					40
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					40
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					139
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	636	2	110	9	N	100					239
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20	181	1	2	8	76
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					76
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					76
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1	1	8			76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					27
01	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	2344	2	3	9	N	3					30
02	2128	N	2051	-0-	-77	-0-	2051	2			N	-0-					30
03	2387	N	2064	-0-	-323	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			30
04	2280	N	680	-0-	-1600	-0-	680	2			N	-0-					30
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					32

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	23	1	1484	2	N	-0-					174
01	1023	X	796	-0-	-227	-0-	12	1	784	2	N	-0-					174
02	1596	N	435	-0-	-1161	-0-	7	1	428	2	N	-0-					174
03	1519	N	493	-0-	-1026	-0-	7	1	486	2	N	-0-					174
04	780	N	445	-0-	-335	-0-	7	1	437	2	N	1	1	8			174
							1	9									
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	7	1	435	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

12	1395	N	399	-0-	-996	-0-	399	2			N	-0-					77
01	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-					77
02	756	N	223	-0-	-533	-0-	221	2	2	9	N	2	2	8			77
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					77
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	2			N	-0-					77
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					30
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					30
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					30

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

12	2735	X	2107	-0-	-628	-0-	2107	2			N	-0-					27
01	2728	X	1431	-0-	-1297	-0-	1431	2			N	-0-					27
02	2464	X	1914	-0-	-550	-0-	1905	2	9	9	N	8					35
03	2728	X	1873	-0-	-855	-0-	1830	2	43	9	N	39					74
04	2610	X	464	-0-	-2146	-0-	464	2			N	-0-					74
*05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2132	2	69	9	N	63					137

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					75
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					75
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					75
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					50
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					50
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					50
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					26
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					26
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					14
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1194	2	2	9	Y	2					16
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2376	2	21	9	Y	19	27	1	4	8	4
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1	1	8			4
04	1170	N	727	-0-	-443	-0-	727	2			Y	-0-					4
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					4

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					27
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					27
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					27
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					24
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	308	2	3	9	N	3					27
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					27
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	18	1	8			44
04	300	N	139	-0-	-161	-0-	130	2	9	9	N	8					52
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	113	2	11	9	N	10					62

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					27
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					27
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					27
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					28
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					28
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					28
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					28
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					28
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	Y	-0-					102
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					102
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					102
03	837	X	561	-0-	-276	-0-	8	1	517	2	Y	33	109	1			26
							36	9									
04	810	X	242	-0-	-568	-0-	4	1	237	2	Y	1					27
							1	9									
05	837	X	409	-0-	-428	-0-	7	1	390	2	Y	11					38
							12	9									

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

12	1333	X	440	-0-	-893	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					41
01	1333	X	878	-0-	-455	-0-	13	1	865	2	Y	-0-					41
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1029	2	Y	-0-					41
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	Y	12	42	1			11
							13	9									
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	20	1	1242	2	Y	2					13
							2	9									
05	1147	X	705	-0-	-442	-0-	12	1	692	2	Y	1					14
							1	9									

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

12	3813	X	2146	-0-	-1667	-0-	2099	2	47	9	Y	43					136
01	3441	X	2589	-0-	-852	-0-	2561	2	28	9	Y	25					161
02	3108	X	2086	-0-	-1022	-0-	2065	2	21	9	Y	19	159	1			21
03	3441	X	2312	-0-	-1129	-0-	2312	2			Y	-0-					21
04	3000	X	1038	-0-	-1962	-0-	1038	2			Y	-0-					21
*05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4876	2	149	9	Y	135					156

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

12	1085	X	133	-0-	-952	-0-	133	2			N	-0-					60
01	248	X	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					60
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					60
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					60
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					60
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					147
01	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	1518	2			N	-0-					147
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	1465	2	78	9	N	71	178	1			40
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-					40
04	1470	N	849	-0-	-621	-0-	849	2			N	-0-					40
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					34
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					34
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					34
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	286	2	100	9	N	91	3	8			122
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					122
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					122

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					25
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					25
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					25
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					25
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	504	2	1	9	N	1	1	8			25
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	2	1	9	N	1	1	8			27
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					27
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-					27
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	585	2	30	9	N	27					54
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					59
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					59

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					131
01	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					131
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	502	2	15	9	N	14	1	8			144
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			144
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					144
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					144

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	631	-0-	-609	-0-	609	2	22	9	N	20					157
01	1209	N	713	-0-	-496	-0-	712	2	1	9	N	1	1	8			157
02	1120	N	421	-0-	-699	-0-	419	2	2	9	N	2	2	8			157
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6	1	8			162
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1	1	8			162
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	761	2	29	9	N	26	1	8			187

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					60
01	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	2			N	-0-					60
02	364	N	98	-0-	-266	-0-	98	2			N	-0-					60
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					60
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					60
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					102
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					102
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					102
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					102
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					102
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	215	2	15	9	Y	14					116

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					40
01	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	2			Y	-0-					40
02	672	N	180	-0-	-492	-0-	180	2			Y	-0-					40
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	514	2	37	9	Y	34					74
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					74
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	478	2	56	9	Y	51					125

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					10
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					10
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					10
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					10
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					10
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	287	2	15	9	Y	14					24

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1270	2	41	9	N	37	1	8			135
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	948	2	44	9	N	40	147	1	1	8	27
02	1288	N	762	-0-	-526	-0-	760	2	2	9	N	2	2	8			27
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2	1	8			28
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					130
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					130
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					130
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			130
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					130
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	2	8	9	N	7					137

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	N	5					89
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					89
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	704	2	20	9	N	18	2	8			105
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					105
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	262	2	1	9	N	1	1	8			105

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					100
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3277	2	39	9	N	35	5	8			130
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2	2	8			130
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	2	6	9	N	5	5	8			130
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					130
05	2542	X	996	-0-	-1546	-0-	996	2			N	-0-					130

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					13
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					13
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					13
04	240	X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-					13
*05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	321	2	37	9	Y	34					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2993	-0-	-479	-0-	2901	2	92	9	N	84	1	8			110
01	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8			110
02	2912	X	2329	-0-	-583	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			110
03	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			110
04	3090	X	270	-0-	-2820	-0-	270	2			N	-0-					110
*05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4045	2	97	9	N	88	2	8			196

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					32
01	713	N	395	-0-	-318	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			32
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	8	32	1	8	8	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2018

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					149
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					149
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					149
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					149
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					149
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

12	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					87
01	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					87
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	339	2			N	-0-					87
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					87
04	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					87
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

12	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					125
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					125
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1644	2	134	9	N	122	186	1	2	8	59
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2450	2	19	9	N	17	4	8			72
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1	1	8			72
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2229	2	52	9	N	47					119

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2863	2	100	9	N	91	185	1	1	8	27
01	2883	N	2472	-0-	-411	-0-	2470	2	2	9	N	2	1	8			28
02	2576	N	509	-0-	-2067	-0-	509	2			N	-0-					28
03	2976	N	1169	-0-	-1807	-0-	1169	2			N	-0-					28
04	2400	N	444	-0-	-1956	-0-	354	2	90	9	N	82					110
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2052	2	14	9	N	13					123

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

12	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	1085	1	3044	2	N	120	3	8			160
							132	9									
01	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	945	1	2382	2	N	67	169	1	1	8	57
							74	9									
02	4172	X	3187	-0-	-985	-0-	963	1	2130	2	N	85	7	8			135
							94	9									
03	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	910	1	2979	2	N	74	181	1	3	8	25
							81	9									
04	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	1050	1	2200	2	N	147	3	8			169
							162	9									
05	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	1085	1	2504	2	N	91	176	1	2	8	82
							100	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6	1	8			82
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					82
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3	1	8			84
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	N	6					90
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					90

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

12	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1415	2	17	9	N	15	1	8			42
01	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	1129	2	87	9	N	79	1	8			120
02	1428	N	749	-0-	-679	-0-	749	2			N	-0-					120
03	1426	N	621	-0-	-805	-0-	621	2			N	-0-					120
04	1170	N	381	-0-	-789	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			120
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	519	2	21	9	N	19					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

12	14663	X	13105	-0-	-1558	-0-	13074	2	31	9	N	28	3	8			102
01	14260	X	13651	-0-	-609	-0-	13632	2	19	9	N	17	2	8			117
02	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13224	2	4	9	N	4	4	8			117
03	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	14373	2	10	9	N	9	2	8			124
04	13260	X	11756	-0-	-1504	-0-	11724	2	32	9	N	29	1	8			152
05	14632	X	13082	-0-	-1550	-0-	13009	2	73	9	N	66	1	8			217

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3996	2	13	9	N	12	2	8			169
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3905	2	51	9	N	46	150	1	1	8	64
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3472	2	100	9	N	91	8	8			147
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3882	2	110	9	N	100	176	1	4	8	67
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2878	2	50	9	N	45	2	8			110
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3292	2	28	9	N	25	1	8			134

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	110	1	1382	2	Y	1	1	8			271
							1	9									
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	Y	23	1	8			293
							25	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	3					296
							3	9									
03	1488	N	582	-0-	-906	-0-	42	1	533	2	Y	6	3	8			299
							7	9									
04	1590	N	390	-0-	-1200	-0-	29	1	360	2	Y	1	1	8			299
							1	9									
05	806	N	469	-0-	-337	-0-	35	1	432	2	Y	2					301
							2	9									

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31868	X	29811	-0-	-2057	-0-	2852	1	26436	2	Y	475	529	1	7	8	171
							523	9									
01	31682	X	29614	-0-	-2068	-0-	2852	1	26186	2	Y	524	184	1	6	8	505
							576	9									
02	27804	X	20522	-0-	-7282	-0-	2178	1	17878	2	Y	424	714	1	16	8	199
							466	9									
03	31139	X	31139	-0-	-0-	-0-	2852	1	27791	2	Y	451	365	1	13	8	272
							496	9									
04	29790	X	21781	-0-	-8009	-0-	21459	2	322	9	Y	293	186	1	5	8	374
05	29822	X	29268	-0-	-554	-0-	2852	1	25944	2	Y	429	540	1	8	8	255
							472	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	7864	-0-	-1436	-0-	7770	2	94	9	N	85	176	1	2	8	59
01	8556	X	7825	-0-	-731	-0-	7742	2	83	9	N	75	2	8			132
02	7728	X	6697	-0-	-1031	-0-	6594	2	103	9	N	94	186	1	5	8	35
03	8556	X	7933	-0-	-623	-0-	7856	2	77	9	N	70	6	8			99
04	7860	X	7582	-0-	-278	-0-	7507	2	75	9	N	68	3	8			164
*05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8088	2	67	9	N	61	179	1	3	8	43

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	9600	-0-	-2800	-0-	9412	2	188	9	N	171	166	1	1	8	74
01	11904	X	10245	-0-	-1659	-0-	10169	2	76	9	N	69	1	8			142
02	10388	X	7932	-0-	-2456	-0-	7803	2	129	9	N	117	190	1	5	8	64
03	11501	X	9981	-0-	-1520	-0-	9895	2	86	9	N	78	3	8			139
04	9900	X	9163	-0-	-737	-0-	9012	2	151	9	N	137	184	1	3	8	89
05	10230	X	8981	-0-	-1249	-0-	8886	2	95	9	N	86	1	8			174

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8790	-0-	-1130	-0-	8735	2	55	9	N	50	2	8			120
01	9920	X	8788	-0-	-1132	-0-	8654	2	134	9	N	122	156	1	3	8	83
02	8540	X	6669	-0-	-1871	-0-	6600	2	69	9	N	63	9	8			137
03	9455	X	7789	-0-	-1666	-0-	7745	2	44	9	N	40	10	8			167
04	8850	X	8298	-0-	-552	-0-	8240	2	58	9	N	53	167	1	7	8	46
05	8804	X	7852	-0-	-952	-0-	7813	2	39	9	N	35	6	8			75

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	8658	-0-	-642	-0-	8533	2	125	9	N	114	4	8			137
01	9207	X	8412	-0-	-795	-0-	8356	2	56	9	N	51	1	8			187
02	8148	X	7634	-0-	-514	-0-	7487	2	147	9	N	134	182	1	7	8	132
03	8804	X	8300	-0-	-504	-0-	8182	2	118	9	N	107	173	1	9	8	57
04	8490	X	7589	-0-	-901	-0-	7501	2	88	9	N	80	3	8			134
05	8649	X	8268	-0-	-381	-0-	8144	2	124	9	N	113	176	1	3	8	68

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24831	X	23221	-0-	-1610	-0-	23099	2	122	9	N	111	3	8			227
01	24056	X	21179	-0-	-2877	-0-	21178	2	1	9	N	1	1	8			227
02	21728	X	18830	-0-	-2898	-0-	18562	2	268	9	N	244	367	1			104
03	23932	X	22090	-0-	-1842	-0-	21957	2	133	9	N	121	3	8			222
04	22560	X	21007	-0-	-1553	-0-	20997	2	10	9	N	9	184	1	2	8	45
05	23219	X	21532	-0-	-1687	-0-	21530	2	2	9	N	2	2	8			45

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	7255	2	40	9	N	36	5	8			65
01	7843	X	7244	-0-	-599	-0-	7099	2	145	9	N	132	173	1	1	8	23
02	7084	X	6440	-0-	-644	-0-	6412	2	28	9	N	25	8	8			40
03	7843	X	6800	-0-	-1043	-0-	6771	2	29	9	N	26	9	8			57
04	7470	X	5929	-0-	-1541	-0-	5921	2	8	9	N	7	4	8			60
05	7285	X	6130	-0-	-1155	-0-	6062	2	68	9	N	62	3	8			119

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20119	X	18872	-0-	-1247	-0-	18608	2	264	9	N	240	169	1	5	8	166
01	19995	X	18567	-0-	-1428	-0-	18306	2	261	9	N	237	350	1	2	8	51
02	17808	X	16512	-0-	-1296	-0-	16291	2	221	9	N	201	179	1	11	8	62
03	19375	X	18253	-0-	-1122	-0-	17978	2	275	9	N	250	183	1	12	8	117
04	18450	X	17360	-0-	-1090	-0-	17165	2	195	9	N	177	172	1	7	8	115
05	18879	X	18017	-0-	-862	-0-	17809	2	208	9	N	189	180	1	5	8	119

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	7236	-0-	-3118	-0-	7170	2	66	9	N	60	2	8			162
01	10230	X	6072	-0-	-4158	-0-	6024	2	48	9	N	44	155	1	2	8	49
02	8820	X	8103	-0-	-717	-0-	8035	2	68	9	N	62	7	8			104
03	9765	X	8041	-0-	-1724	-0-	7972	2	69	9	N	63	5	8			162
04	9450	X	8714	-0-	-736	-0-	8613	2	101	9	N	92	185	1	5	8	64
05	8959	X	8854	-0-	-105	-0-	8798	2	56	9	N	51	3	8			112

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	11484	-0-	-544	-0-	11242	2	242	9	N	220	181	1	3	8	82
01	11966	X	10533	-0-	-1433	-0-	10394	2	139	9	N	126	2	8			206
02	10808	X	9960	-0-	-848	-0-	9785	2	175	9	N	159	180	1	4	8	181
03	11966	X	10783	-0-	-1183	-0-	10599	2	184	9	N	167	189	1	8	8	151
04	11310	X	9837	-0-	-1473	-0-	9717	2	120	9	N	109	190	1	2	8	68
05	11470	X	10660	-0-	-810	-0-	10489	2	171	9	N	155	187	1	4	8	32

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	15495	-0-	-656	-0-	279	1	15049	2	N	152	171	1	6	8	97
							167	9									
01	16151	X	11399	-0-	-4752	-0-	218	1	11043	2	N	125	168	1	2	8	52
							138	9									
02	14588	X	12701	-0-	-1887	-0-	252	1	12349	2	N	91	12	8			131
							100	9									
03	15779	X	14142	-0-	-1637	-0-	279	1	13688	2	N	159	174	1	6	8	110
							175	9									
04	15000	X	13625	-0-	-1375	-0-	270	1	13161	2	N	176	180	1	6	8	100
							194	9									
05	15500	X	13947	-0-	-1553	-0-	279	1	13598	2	N	64	3	8			161
							70	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	11474	-0-	-1112	-0-	11302	2	172	9	N	156	186	1	2	8	169
01	12245	X	10822	-0-	-1423	-0-	10640	2	182	9	N	165	181	1	2	8	151
02	10780	X	9975	-0-	-805	-0-	9806	2	169	9	N	154	180	1	11	8	114
03	11935	X	10605	-0-	-1330	-0-	10439	2	166	9	N	151	7	8			258
04	11550	X	10365	-0-	-1185	-0-	10209	2	156	9	N	142	181	1	3	8	216
05	11470	X	10591	-0-	-879	-0-	10438	2	153	9	N	139	181	1	4	8	170

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	6285	-0-	-4286	-0-	6186	2	99	9	N	90	4	8			156
01	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10352	2	113	9	N	103	179	1	3	8	77
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7543	2	83	9	N	75	5	8			147
03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7907	2	125	9	N	114	184	1	5	8	72
04	10140	X	3139	-0-	-7001	-0-	3094	2	45	9	N	41	2	8			111
05	10478	X	8450	-0-	-2028	-0-	8375	2	75	9	N	68	2	8			177

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	13760	-0-	-841	-0-	13652	2	108	9	N	98	9	8			173
01	14601	X	13176	-0-	-1425	-0-	13042	2	134	9	N	122	181	1	5	8	109
02	13188	X	11962	-0-	-1226	-0-	11848	2	114	9	N	104	18	8			195
03	14539	X	12857	-0-	-1682	-0-	12737	2	120	9	N	109	182	1	18	8	104
04	13650	X	12369	-0-	-1281	-0-	12251	2	118	9	N	107	4	8			207
05	13764	X	12673	-0-	-1091	-0-	12562	2	111	9	N	101	165	1	6	8	137

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	10729	2	182	9	N	165	190	1	7	8	154
01	11811	X	10978	-0-	-833	-0-	10864	2	114	9	N	104	182	1	4	8	72
02	10584	X	10458	-0-	-126	-0-	10300	2	158	9	N	144	10	8			206
03	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11415	2	88	9	N	80	183	1	12	8	91
04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10603	2	128	9	N	116	6	8			201
*05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11517	2	128	9	N	116	178	1	7	8	132

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13649	2	167	9	N	152	180	1	12	8	170
01	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11728	2	135	9	N	123	175	1	5	8	113
02	13636	X	9007	-0-	-4629	-0-	8901	2	106	9	N	96	14	8			195
03	15097	X	9751	-0-	-5346	-0-	9643	2	108	9	N	98	177	1	9	8	107
04	14610	X	10032	-0-	-4578	-0-	9910	2	122	9	N	111	4	8			214
05	13826	X	10783	-0-	-3043	-0-	10749	2	34	9	N	31	8	8			237

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120	X	15504	-0-	-616	-0-	15263	2	241	9	N	219	178	1	5	8	267
01	15779	X	15700	-0-	-79	-0-	15450	2	250	9	N	227	364	1	2	8	128
02	14252	X	14160	-0-	-92	-0-	13937	2	223	9	N	203	181	1	4	8	146
03	15779	X	15289	-0-	-490	-0-	14956	2	333	9	N	303	184	1	6	8	259
04	15210	X	14775	-0-	-435	-0-	14614	2	161	9	N	146	181	1	5	8	219
05	15686	X	15381	-0-	-305	-0-	15146	2	235	9	N	214	178	1	3	8	252

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25327	X	21883	-0-	-3444	-0-	1595	1	20109	2	N	163	184	1	11	8	169
							179	9									
01	23901	X	22027	-0-	-1874	-0-	1585	1	20260	2	N	165	4	8			330
							182	9									
02	21168	X	20087	-0-	-1081	-0-	1435	1	18451	2	N	183	180	1	17	8	316
							201	9									
03	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	1663	1	21143	2	N	128	179	1	18	8	247
							141	9									
04	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	1621	1	20164	2	N	144	181	1	10	8	200
							158	9									
05	22227	X	22183	-0-	-44	-0-	1670	1	20366	2	N	134	7	8			327
							147	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

12	16337	X	13518	-0-	-2819	-0-	13374	2	144	9	N	131	162	1	3	8	110
01	16027	X	11908	-0-	-4119	-0-	11770	2	138	9	N	125	158	1	1	8	76
02	13916	X	12370	-0-	-1546	-0-	12221	2	149	9	N	135	7	8			204
03	15159	X	13544	-0-	-1615	-0-	13394	2	150	9	N	136	178	1	7	8	155
04	14100	X	12903	-0-	-1197	-0-	12752	2	151	9	N	137	182	1	3	8	107
05	13702	X	13192	-0-	-510	-0-	13067	2	125	9	N	114	187	1	1	8	33

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

12	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	3400	2	282	9	N	256	332	1	2	8	34
01	4092	X	2992	-0-	-1100	-0-	2893	2	99	9	N	90	2	8			122
02	3556	X	2737	-0-	-819	-0-	2595	2	142	9	N	129	178	1	3	8	70
03	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	3282	2	152	9	N	138	4	8			204
04	3570	X	3233	-0-	-337	-0-	3040	2	193	9	N	175	186	1	3	8	190
05	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	3064	2	162	9	N	147	179	1	3	8	155

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

12	6107	X	5808	-0-	-299	-0-	5801	2	7	9	N	6	6	8			171
01	6107	X	4915	-0-	-1192	-0-	4913	2	2	9	N	2	2	8			171
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5365	2	74	9	N	67	12	8			226
03	5797	X	5422	-0-	-375	-0-	5403	2	19	9	N	17	176	1	10	8	57
04	5610	X	5064	-0-	-546	-0-	5051	2	13	9	N	12	7	8			62
05	6014	X	5540	-0-	-474	-0-	5538	2	2	9	N	2	2	8			62

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

12	22909	X	21190	-0-	-1719	-0-	20887	2	303	9	N	275	188	1	6	8	231
01	22847	X	20764	-0-	-2083	-0-	20439	2	325	9	N	295	365	1	5	8	156
02	20636	X	18430	-0-	-2206	-0-	18120	2	310	9	N	282	180	1	14	8	244
03	22165	X	20159	-0-	-2006	-0-	19777	2	382	9	N	347	365	1	9	8	217
04	20940	X	18746	-0-	-2194	-0-	18445	2	301	9	N	274	360	1	6	8	125
05	21204	X	19257	-0-	-1947	-0-	18993	2	264	9	N	240	176	1	4	8	185

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

12	3906	X	3408	-0-	-498	-0-	3363	2	45	9	N	41	165	1			27
01	3689	X	2616	-0-	-1073	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8			27
02	3220	X	2969	-0-	-251	-0-	2966	2	3	9	N	3	3	8			27
03	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	3157	2	4	9	N	4	2	8			29
04	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	2700	2	18	9	N	16	1	8			44
05	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3136	2	15	9	N	14	1	8			57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15038	-0-	-1485	-0-	14583	2	455	9	N	414	518	1	11	8	100
01	16244	X	14717	-0-	-1527	-0-	14280	2	437	9	N	397	356	1	6	8	135
02	14476	X	13326	-0-	-1150	-0-	12724	2	602	9	N	547	539	1	24	8	119
03	15438	X	14374	-0-	-1064	-0-	13862	2	512	9	N	465	353	1	20	8	211
04	14610	X	13861	-0-	-749	-0-	13379	2	482	9	N	438	538	1	13	8	98
05	15035	X	13505	-0-	-1530	-0-	13133	2	372	9	N	338	344	1	7	8	85

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26040	X	23059	-0-	-2981	-0-	310 288	1 9	22461	2	N	262	163	1	7	8	193
01	25606	X	22326	-0-	-3280	-0-	310 271	1 9	21745	2	N	246	376	1	4	8	59
02	22764	X	19868	-0-	-2896	-0-	280 294	1 9	19294	2	N	267	179	1	12	8	135
03	24459	X	21403	-0-	-3056	-0-	310 294	1 9	20799	2	N	267	361	1	16	8	25
04	22830	X	20183	-0-	-2647	-0-	300 274	1 9	19609	2	N	249	187	1	6	8	81
05	23064	X	20716	-0-	-2348	-0-	310 264	1 9	20142	2	N	240	7	8			314

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	8925	-0-	-1894	-0-	234 73	1 9	8618	2	N	66	150	1	4	8	91
01	10633	X	9310	-0-	-1323	-0-	279 172	1 9	8859	2	N	156	183	1	4	8	60
02	9492	X	7356	-0-	-2136	-0-	180 88	1 9	7088	2	N	80	9	8			131
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	279 99	1 9	8707	2	N	90	183	1	11	8	27
04	9000	X	8136	-0-	-864	-0-	243 87	1 9	7806	2	N	79	5	8			101
05	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	279 91	1 9	8433	2	N	83	3	8			181

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	16590	-0-	-1917	-0-	310 561	1 9	15719	2	N	510	543	1	7	8	190
01	18507	X	16049	-0-	-2458	-0-	310 567	1 9	15172	2	N	515	541	1	3	8	161
02	16716	X	13821	-0-	-2895	-0-	280 441	1 9	13100	2	N	401	362	1	8	8	192
03	17267	X	14387	-0-	-2880	-0-	280 469	1 9	13638	2	N	426	360	1	11	8	247
04	16710	X	14649	-0-	-2061	-0-	300 513	1 9	13836	2	N	466	540	1	5	8	168
05	16585	X	13942	-0-	-2643	-0-	280 458	1 9	13204	2	N	416	359	1	2	8	223

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24738	X	22379	-0-	-2359	-0-	22232	2	147	9	N	134	171	1	3	8	112
01	24335	X	21702	-0-	-2633	-0-	21573	2	129	9	N	117	176	1	3	8	50
02	21392	X	18861	-0-	-2531	-0-	18787	2	74	9	N	67	7	8			110
03	23498	X	20462	-0-	-3036	-0-	20255	2	207	9	N	188	188	1	6	8	104
04	21960	X	19316	-0-	-2644	-0-	19203	2	113	9	N	103	5	8			202
05	22382	X	19579	-0-	-2803	-0-	19506	2	73	9	N	66	179	1	2	8	87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	16020	-0-	-1650	-0-	15736	2	284	9	N	258	342	1	10	8	53
01	17453	X	15553	-0-	-1900	-0-	15335	2	218	9	N	198	165	1	7	8	79
02	15344	X	14099	-0-	-1245	-0-	13857	2	242	9	N	220	178	1	18	8	103
03	16740	X	15517	-0-	-1223	-0-	15236	2	281	9	N	255	182	1	21	8	155
04	15810	X	15118	-0-	-692	-0-	14803	2	315	9	N	286	359	1	12	8	70
05	16027	X	14903	-0-	-1124	-0-	14691	2	212	9	N	193	177	1	10	8	76

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26071	X	23867	-0-	-2204	-0-	23425	2	442	9	N	402	362	1	6	8	164
01	25668	X	23085	-0-	-2583	-0-	22736	2	349	9	N	317	356	1	4	8	121
02	22680	X	20732	-0-	-1948	-0-	20263	2	469	9	N	426	364	1	7	8	176
03	24707	X	22391	-0-	-2316	-0-	21928	2	463	9	N	421	552	1	8	8	37
04	23430	X	21307	-0-	-2123	-0-	20877	2	430	9	N	391	363	1	6	8	59
05	23870	X	21676	-0-	-2194	-0-	21243	2	433	9	N	394	181	1	4	8	268

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45663	X	39607	-0-	-6056	-0-	1168	1	37942	2	N	452	366	1	8	8	207
							497	9									
01	43896	X	38663	-0-	-5233	-0-	1179	1	37052	2	N	393	535	1	3	8	62
							432	9									
02	39004	X	34509	-0-	-4495	-0-	1133	1	32996	2	N	345	356	1	5	8	46
							380	9									
03	41013	X	37654	-0-	-3359	-0-	1262	1	35977	2	N	377	181	1	11	8	231
							415	9									
04	39180	X	35398	-0-	-3782	-0-	1245	1	33817	2	N	305	363	1	4	8	169
							336	9									
05	39618	X	36927	-0-	-2691	-0-	1284	1	35281	2	N	329	179	1	5	8	314
							362	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1071	-0-	-324	-0-	1070	2	1	9	N	1	174	1	1	8	68
01	1054	X	758	-0-	-296	-0-	718	2	40	9	N	36					104
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	962	2	25	9	N	23	2	8			125
03	1085	N	919	-0-	-166	-0-	900	2	19	9	N	17	2	8			140
04	720	N	358	-0-	-362	-0-	349	2	9	9	N	8	1	8			147
05	1085	N	130	-0-	-955	-0-	128	2	2	9	N	2					149

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37355	X	33051	-0-	-4304	-0-	32607	2	444	9	N	404	366	1	14	8	50
01	36146	X	31930	-0-	-4216	-0-	31498	2	432	9	N	393	358	1	6	8	79
02	32648	X	28469	-0-	-4179	-0-	28070	2	399	9	N	363	375	1	25	8	42
03	35030	X	30814	-0-	-4216	-0-	30378	2	436	9	N	396	367	1	19	8	52
04	32790	X	29107	-0-	-3683	-0-	28720	2	387	9	N	352	364	1	13	8	27
05	33046	X	29817	-0-	-3229	-0-	29542	2	275	9	N	250	184	1	9	8	84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25730	X	23071	-0-	-2659	-0-	346	1	22581	2	N	131	4	8			169
							144	9									
01	25730	X	21481	-0-	-4249	-0-	322	1	20962	2	N	179	181	1	3	8	164
							197	9									
02	23240	X	21468	-0-	-1772	-0-	329	1	20950	2	N	172	175	1	8	8	153
							189	9									
03	24242	X	22821	-0-	-1421	-0-	333	1	22352	2	N	124	188	1	7	8	82
							136	9									
04	22740	X	21642	-0-	-1098	-0-	338	1	21163	2	N	128	169	1	5	8	36
							141	9									
05	23777	X	20954	-0-	-2823	-0-	356	1	20424	2	N	158	3	8			191
							174	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38192	X	32140	-0-	-6052	-0-	32007	2	133	9	N	121	4	8			167
01	37045	X	31547	-0-	-5498	-0-	31426	2	121	9	N	110	181	1	3	8	93
02	32060	X	26810	-0-	-5250	-0-	26699	2	111	9	N	101	13	8			181
03	34193	X	28017	-0-	-6176	-0-	27837	2	180	9	N	164	176	1	14	8	155
04	31890	X	26984	-0-	-4906	-0-	26882	2	102	9	N	93	188	1	7	8	53
05	32147	X	26624	-0-	-5523	-0-	26468	2	156	9	N	142	166	1	4	8	25

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27466	X	24996	-0-	-2470	-0-	24653	2	343	9	N	312	357	1	13	8	133
01	26753	X	24065	-0-	-2688	-0-	23711	2	354	9	N	322	174	1	7	8	274
02	23716	X	21460	-0-	-2256	-0-	21152	2	308	9	N	280	351	1	22	8	181
03	25637	X	23107	-0-	-2530	-0-	22817	2	290	9	N	264	180	1	23	8	242
04	24270	X	21997	-0-	-2273	-0-	21666	2	331	9	N	301	360	1	15	8	168
05	24986	X	22448	-0-	-2538	-0-	22142	2	306	9	N	278	178	1	9	8	259

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25947	X	23481	-0-	-2466	-0-	22582	2	899	9	N	817	885	1	9	8	218
01	25947	X	22598	-0-	-3349	-0-	21826	2	772	9	N	702	714	1	4	8	202
02	23436	X	19664	-0-	-3772	-0-	18964	2	700	9	N	636	532	1	12	8	294
03	24211	X	19951	-0-	-4260	-0-	19239	2	712	9	N	647	716	1	11	8	214
04	23430	X	20796	-0-	-2634	-0-	20059	2	737	9	N	670	536	1	8	8	340
05	23467	X	19649	-0-	-3818	-0-	18960	2	689	9	N	626	713	1	6	8	247

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45012	X	39063	-0-	-5949	-0-	38209	2	854	9	N	776	900	1	5	8	101
01	45012	X	36142	-0-	-8870	-0-	35203	2	939	9	N	854	542	1	2	8	411
02	40236	X	31911	-0-	-8325	-0-	31194	2	717	9	N	652	905	1	7	8	151
03	41416	X	31493	-0-	-9923	-0-	30796	2	697	9	N	634	533	1	6	8	246
04	40080	X	33225	-0-	-6855	-0-	32515	2	710	9	N	645	715	1	4	8	172
05	39060	X	31797	-0-	-7263	-0-	31091	2	706	9	N	642	535	1	3	8	276

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25048	X	22550	-0-	-2498	-0-	22430	2	120	9	N	109	185	1	9	8	77
01	25048	X	21545	-0-	-3503	-0-	21263	2	282	9	N	256	188	1	3	8	142
02	21196	X	18922	-0-	-2274	-0-	18744	2	178	9	N	162	180	1	10	8	114
03	22537	X	19932	-0-	-2605	-0-	19745	2	187	9	N	170	165	1	11	8	108
04	21810	X	19178	-0-	-2632	-0-	18999	2	179	9	N	163	188	1	6	8	77
05	22537	X	19291	-0-	-3246	-0-	19095	2	196	9	N	178	186	1	4	8	65

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39246	X	33233	-0-	-6013	-0-	981	1	31843	2	N	372	552	1	3	8	155
							409	9									
01	37882	X	31960	-0-	-5922	-0-	973	1	30595	2	N	356	184	1	3	8	324
							392	9									
02	33292	X	28701	-0-	-4591	-0-	939	1	27340	2	N	384	373	1	4	8	331
							422	9									
03	34937	X	30773	-0-	-4164	-0-	1031	1	29397	2	N	314	375	1	6	8	264
							345	9									
04	33480	X	28060	-0-	-5420	-0-	984	1	26750	2	N	296	188	1	4	8	368
							326	9									
05	33232	X	29125	-0-	-4107	-0-	1012	1	27817	2	N	269	189	1	4	8	444
							296	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

12	51863	X	44931	-0-	-6932	-0-	44807	2	124	9	N	113	190	1	15	8	30
01	50468	X	43348	-0-	-7120	-0-	43207	2	141	9	N	128	8	8			150
02	44072	X	38510	-0-	-5562	-0-	38383	2	127	9	N	115	179	1	31	8	55
03	47554	X	41483	-0-	-6071	-0-	41343	2	140	9	N	127	25	8			157
04	44580	X	39238	-0-	-5342	-0-	39115	2	123	9	N	112	183	1	12	8	74
05	44919	X	40002	-0-	-4917	-0-	39849	2	153	9	N	139	22	8			191

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

12	40858	X	35809	-0-	-5049	-0-	118	1	34977	2	N	649	718	1	17	8	251
							714	9									
01	39804	X	33811	-0-	-5993	-0-	115	1	33289	2	N	370	362	1	8	8	251
							407	9									
02	35728	X	29293	-0-	-6435	-0-	103	1	28928	2	N	238	181	1	9	8	299
							262	9									
03	38750	X	31664	-0-	-7086	-0-	115	1	31266	2	N	257	178	1	1	8	377
							283	9									
04	35310	X	30185	-0-	-5125	-0-	111	1	29818	2	N	233	185	1	13	8	412
							256	9									
05	35805	X	30395	-0-	-5410	-0-	115	1	30018	2	N	238	366	1	22	8	262
							262	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

12	72354	X	48564	-0-	-23790	-0-	161	1	48051	2	N	320	363	1	8	8	175
							352	9									
01	68510	X	48027	-0-	-20483	-0-	164	1	47470	2	N	357	368	1	4	8	160
							393	9									
02	56868	X	42216	-0-	-14652	-0-	149	1	41724	2	N	312	358	1	14	8	100
							343	9									
03	62961	X	45211	-0-	-17750	-0-	164	1	44681	2	N	333	178	1	1	8	254
							366	9									
04	57270	X	43031	-0-	-14239	-0-	159	1	42552	2	N	291	357	1	9	8	179
							320	9									
05	48577	X	43556	-0-	-5021	-0-	164	1	43062	2	N	300	179	1	8	8	292
							330	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57970	X	49825	-0-	-8145	-0-	1476	1	47944	2	N	368	369	1	8	8	115
							405	9									
01	55955	X	48140	-0-	-7815	-0-	1473	1	46317	2	N	318	183	1	3	8	247
							350	9									
02	49028	X	43365	-0-	-5663	-0-	1428	1	41599	2	N	307	376	1	4	8	174
							338	9									
03	51987	X	46971	-0-	-5016	-0-	1582	1	45115	2	N	249	180	1	6	8	237
							274	9									
04	49950	X	43099	-0-	-6851	-0-	1521	1	41325	2	N	230	186	1	4	8	277
							253	9									
05	49817	X	45213	-0-	-4604	-0-	1579	1	43375	2	N	235	185	1	4	8	323
							259	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

12	22537	X	18750	-0-	-3787	-0-	18471	2	279	9	N	254	183	1	12	8	234
01	21762	X	18220	-0-	-3542	-0-	17930	2	290	9	N	264	368	1	6	8	124
02	18984	X	15910	-0-	-3074	-0-	15604	2	306	9	N	278	186	1	26	8	190
03	20181	X	19195	-0-	-986	-0-	18917	2	278	9	N	253	357	1	19	8	67
04	18780	X	18050	-0-	-730	-0-	17779	2	271	9	N	246	176	1	11	8	126
05	18755	X	18289	-0-	-466	-0-	18016	2	273	9	N	248	179	1	7	8	188

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

12	36084	X	29367	-0-	-6717	-0-	28975	2	392	9	N	356	168	1	4	8	348
01	36084	X	29044	-0-	-7040	-0-	28721	2	323	9	N	294	343	1	1	8	298
02	28812	X	25410	-0-	-3402	-0-	25265	2	145	9	N	132	179	1	9	8	242
03	30132	X	27683	-0-	-2449	-0-	27373	2	310	9	N	282	182	1	6	8	336
04	29040	X	26237	-0-	-2803	-0-	25947	2	290	9	N	264	362	1	6	8	232
05	29357	X	26448	-0-	-2909	-0-	26277	2	171	9	N	155	178	1	3	8	206

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					87
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	N	-0-					87
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	8	1	68	3	N	-0-					87
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-					87
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	N	-0-					87
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	277	-0-	-1242	-0-	23	1	254	2	N	-0-					102
01	1209	N	107	-0-	-1102	-0-	13	1	93	2	N	1	1	8			102
							1	9									
02	1372	N	103	-0-	-1269	-0-	12	1	91	2	N	-0-					102
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-					102
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	-0-					102
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					102

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	133	1	1460	2	N	25					129
							28	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	66	105	1	1	8	89
							73	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	978	2	N	22	2	8			109
							24	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	99	1	848	2	N	30					139
							33	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	109	1	849	2	N	33	3	8			169
							36	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	125	1	1020	2	N	20	74	1			115
							22	9									

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-					43
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	9	1	68	2	N	-0-					43
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	13	1	103	2	N	-0-					43
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					43
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					55
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	N	43	1	8			97
							47	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	91	1	695	2	N	6	3	8			100
							7	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	607	2	N	7	18	1			89
							8	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	N	3					92
							3	9									
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	2	N	-0-					92

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	435	-0-	-278	-0-	36	1	399	2	N	-0-					57
01	651	N	322	-0-	-329	-0-	39	1	283	2	N	-0-					57
02	1008	N	572	-0-	-436	-0-	66	1	506	2	N	-0-					57
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	-0-					57
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-					57
05	620	N	318	-0-	-302	-0-	35	1	283	2	N	-0-					57

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	538	-0-	-1012	-0-	45	1	493	2	N	-0-					94
01	651	N	146	-0-	-505	-0-	18	1	128	2	N	-0-	48	1			46
02	1092	N	20	-0-	-1072	-0-	2	1	18	2	N	-0-					46
03	527	N	144	-0-	-383	-0-	15	1	129	2	N	-0-					46
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-					46
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	5			45

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	7	1	75	2	N	-0-					43
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	14	1	103	2	N	-0-					43
02	196	N	63	-0-	-133	-0-	7	1	56	2	N	-0-					43
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	N	-0-					43
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	100	1	779	2	N	8	3	8			48
							9	9									
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					100
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	-0-					100
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	7	1	63	3	N	-0-					100
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					100
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					100
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					43
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					43
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	N	-0-					43
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

12	279	N	52	-0-	-227	-0-	4	1	42	3	N	5					94
							6	9									
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	5	1	45	3	N	-0-					94
02	504	N	48	-0-	-456	-0-	5	1	43	3	N	-0-					94
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					94
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	131	1	1440	2	N	24					97
							26	9									
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	207	1	1510	2	N	30	40	1	2	8	85
							33	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	191	1	1465	2	N	3	1	8			87
							3	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	169	1	1447	2	N	3					90
							3	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	159	1	1234	2	N	27					117
							30	9									
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	146	1	1190	2	N	30					147
							33	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

12	217	N	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	3	N	-0-					42
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	N	-0-					42
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	4	1	34	3	N	-0-					42
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	3	N	-0-					42
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-					42
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

12	248	N	19	-0-	-229	-0-	2	1	17	3	N	-0-					76
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					76
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	4	1	34	3	N	-0-					76
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					76
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					76
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					99
01	310	N	44	-0-	-266	-0-	4	1	40	3	N	-0-					99
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	2	1	18	3	N	-0-					99
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					99
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

12	434	N	181	-0-	-253	-0-	15 2	1 9	164	2	N	2					62
01	341	N	127	-0-	-214	-0-	15	1	112	2	N	-0-					62
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	23	1	175	2	N	-0-					62
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	-0-					62
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-					62
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	111	1	902	2	N	-0-					62

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10926 - 11096

*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	77	1			-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2017

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					47
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					47
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	7	1	66	3	N	-0-					47
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					47
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

12	558	N	524	-0-	-34	-0-	48	1	476	3	N	-0-					33
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	43	1	406	3	N	-0-					33
02	924	N	432	-0-	-492	-0-	44	1	388	3	N	-0-					33
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	41	1	400	3	N	-0-					33
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	34	1	333	3	N	-0-					33
05	465	N	58	-0-	-407	-0-	3	1	27	3	N	25					58
							28	9									

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2017

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					45
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	N	8	69	1	1	8	50
							9	9									
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	39	1	368	3	N	-0-					50
02	1064	N	674	-0-	-390	-0-	67	1	594	3	N	12					62
							13	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	735	3	N	23					85
							25	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	79	1	780	3	N	5					90
							6	9									
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	71	1	700	3	N	7					97
							8	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					42
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-					42
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	9	1	76	3	N	-0-					42
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					42
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

12	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	3	N	-0-					82
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	N	-0-					82
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	1	1	12	3	N	-0-					82
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10944 - 11143

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					87
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					87
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	3	1	26	3	N	-0-					87
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

12	14B2 EXT		5838	-0-	5838	7279	481	1	5274	2	N	75	1	8			129
							83	9									
01	14B2 EXT		2959	-0-	2959	10238	357	1	2601	2	N	1	62	1			68
							1	9									
02	13313	X	3075	-0-	-10238	-0-	352	1	2699	2	N	22	1	8			89
							24	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	354	1	3030	2	N	20					109
							22	9									
04	5640	X	2784	-0-	-2856	-0-	315	1	2451	2	N	16					125
							18	9									
05	5828	X	3009	-0-	-2819	-0-	327	1	2661	2	N	19					144
							21	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

12	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	N	-0-					38
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					38
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	3	1	27	3	N	-0-					38
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					38
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

12	1767	N	1116	-0-	-651	-0-	651	1	456	2	N	8	69	1	1	8	38
							9	9									
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	691	1	762	2	N	12					50
							13	9									
02	1596	N	1049	-0-	-547	-0-	702	1	345	2	N	2					52
							2	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	758	1	742	2	N	-0-					52
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	772	1	660	2	N	10					62
							11	9									
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	654	1	768	2	N	-0-					62

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

12	930	N	880	-0-	-50	-0-	77	1	803	2	N	-0-					68
01	1085	N	835	-0-	-250	-0-	77	1	758	2	N	-0-					68
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	70	1	839	2	N	2					70
							2	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	15					85
							17	9									
04	3000	N	5048	-0-	2048	2048	401	1	4610	2	N	34					119
							37	9									
*05	2869	N	821	-0-	-2048	-0-	68	1	753	2	N	-0-					119

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	170	1	119	2	N	-0-					47
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	130	1	143	2	N	-0-					47
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	119	1	59	2	N	-0-					47
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	63	1	62	2	N	-0-					47
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	49	1	42	2	N	-0-					47
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	167	1	197	2	N	-0-					47

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	6076	-0-	-4805	-0-	681	1	5360	2	N	32	88	1	1	8	55
							35	9									
01	9486	X	6150	-0-	-3336	-0-	681	1	5437	2	N	29					84
							32	9									
02	7392	X	5102	-0-	-2290	-0-	676	1	4408	2	N	16	1	8			99
							18	9									
03	7378	X	5476	-0-	-1902	-0-	575	1	4862	2	N	35					134
							39	9									
04	6690	X	4697	-0-	-1993	-0-	567	1	4101	2	N	26					160
							29	9									
05	6138	X	4632	-0-	-1506	-0-	572	1	4047	2	N	12	110	1			62
							13	9									

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1246	-0-	-831	-0-	140	1	1105	2	N	1	1	8			32
							1	9									
01	2077	X	1259	-0-	-818	-0-	140	1	1119	2	N	-0-					32
02	1400	N	1103	-0-	-297	-0-	145	1	944	2	N	13					45
							14	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	246	1	2079	2	N	32					77
							35	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	254	1	1841	2	N	20					97
							22	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	249	1	1761	2	N	3	70	1			30
							3	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					94
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					94
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					94
04	90	N	339	-0-	249	-0-	339	2			N	-0-					94
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					94
	YANDLE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 182631						COMPL. DATE 04/21/2001					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809
12	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	2071	2			N	-0-					194
01	2325	N	1920	-0-	-405	-0-	1920	2			N	-0-					194
02	2044	N	1718	-0-	-326	-0-	1718	2			N	-0-					194
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1886	2	1	9	N	1					195
04	1860	N	2155	-0-	295	-0-	2155	2			N	-0-					195
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1877	2	2	9	N	2	182	1			15
	YANDLE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3	RRCID -> 185178						COMPL. DATE 03/24/2001					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					17
01	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					17
02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	866	2			N	-0-					17
03	1271	N	142	-0-	-1129	-0-	142	2			N	-0-					17
04	1200	N	29	-0-	-1171	-0-	29	2			N	-0-					17
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	858	2	88	9	N	80					97
	YANDLE ESTATE GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 185691						COMPL. DATE 05/23/2001					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					7
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			Y	-0-					7
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					7
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					7
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			Y	-0-					7
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	796	2	63	9	Y	57					64
	YANDLE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 4	RRCID -> 185703						COMPL. DATE 06/29/2001					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	YANDLE ESTATE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 185704						COMPL. DATE 07/24/2001					TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					6
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-					6
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					6
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					6
04	1170	N	1274	-0-	104	-0-	1274	2			Y	-0-					6
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1342	2	42	9	Y	38					44
	YANDLE ESTATE GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 186667						COMPL. DATE 11/12/2001					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	945	-0-	-483	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1515	-0-	15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					30
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	45	1	945	2	N	-0-					30
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	44	1	904	2	N	-0-					30
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	2	N	-0-					30
04	960	N	1063	-0-	103	-0-	47	1	1003	2	N	12					42
							13	9									
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	N	-0-					42

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					18
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	2	9	N	2					20
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					20
04	210	N	1934	-0-	1724	-0-	1838	2	96	9	N	87					107
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2					109

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

12	33218	X	33218	-0-	-0-	-0-	33061	2	157	9	N	143	191	1			216
01	31504	X	31504	-0-	-0-	-0-	31397	2	107	9	N	97	194	1			119
02	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	28381	2	121	9	N	110					229
03	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	30608	2	155	9	N	141	191	1			179
04	23970	X	29196	-0-	5226	-0-	29065	2	131	9	N	119	189	1			109
*05	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	29516	2	140	9	N	127					236

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	1301	1	26996	2	N	195	192	1			226
							215	9									
01	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	1245	1	26363	2	N	212	197	1			241
							233	9									
02	23464	X	19828	-0-	-3636	-0-	907	1	18739	2	N	165	192	1			214
							182	9									
03	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	1219	1	26299	2	N	211	191	1			234
							232	9									
04	25140	X	25730	-0-	590	-0-	1152	1	24349	2	N	208	190	1			252
							229	9									
*05	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	1193	1	25169	2	N	170	190	1			232
							187	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32009	X	32009	-0-	-0-	-0-	1464	1	30380	2	N	150	189	1			222
							165	9									
01	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	1306	1	27659	2	N	180	192	1			210
							198	9									
02	24024	X	19520	-0-	-4504	-0-	897	1	18531	2	N	84	192	1			102
							92	9									
03	26598	X	24606	-0-	-1992	-0-	1087	1	23462	2	N	52					154
							57	9									
04	25740	X	29998	-0-	4258	-0-	1346	1	28448	2	N	185	190	1			149
							204	9									
*05	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	1332	1	28096	2	N	129	188	1			90
							142	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	785	1	16291	2	N	124					269
							136	9									
01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	756	1	15996	2	N	148	195	1			222
							163	9									
02	12628	X	11825	-0-	-803	-0-	540	1	11169	2	N	105					327
							116	9									
03	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	747	1	16118	2	N	108	189	1			246
							119	9									
04	13530	X	15321	-0-	1791	-0-	688	1	14530	2	N	94	190	1			150
							103	9									
*05	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	709	1	14954	2	N	117					267
							129	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	854	1	17719	2	N	373	381	1			220
							410	9									
01	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	798	1	16893	2	N	173	191	1			202
							190	9									
02	13608	X	12709	-0-	-899	-0-	581	1	12004	2	N	113	189	1			126
							124	9									
03	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	804	1	17346	2	N	163					289
							179	9									
04	14580	X	16742	-0-	2162	-0-	750	1	15850	2	N	129	190	1			228
							142	9									
*05	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	758	1	15981	2	N	119	188	1			159
							131	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1738	2	39	9	N	35					91
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1366	2	68	9	N	62					153
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1060	2	98	9	N	89	170	1			72
03	1550	N	931	-0-	-619	-0-	892	2	39	9	N	35					107
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1224	2	53	9	N	48					155
05	1271	N	993	-0-	-278	-0-	926	2	67	9	N	61	175	1			41

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	#	4287	-0-	-53	-0-	4137	2	150	9	N	136					167
01	4216	#	3456	-0-	-760	-0-	3340	2	116	9	N	105	193	1			79
02	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	3864	2	123	9	N	112	174	1			17
03	4338	R	4338	-0-	-0-	-0-	4198	2	140	9	N	127					144
*04	4560		4596	-0-	36	36	4466	2	130	9	N	118					262
05	4402	#	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					262

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2621	-0-	-379	5	2621	2			N	-0-					-0-
*05	2132	N	2127	-0-	-5	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	139	-0-	-109	-0-	137	2	2	9	N	2					69
01	248	X	126	-0-	-122	-0-	125	2	1	9	N	1					70
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2					72
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	N	2					74
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1					75
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					75

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					85
01	558	X	256	-0-	-302	-0-	250	2	6	9	N	5					90
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	673	2	74	9	N	67					157
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	797	2	43	9	N	39					196
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971	2	14	9	N	13	151	1			58
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1000	2	46	9	N	42					100

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	111	1	1005	2	N	-0-					53
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	111	1	947	2	N	-0-					53
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	111	1	930	2	N	-0-					53
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	111	1	887	2	N	-0-					53
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	111	1	1326	2	N	53	53	1			53
							58	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					53

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	13	13	1			13
							14	9									
05	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					13

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	85	1	773	2	N	-0-					53
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	85	1	729	2	N	-0-					53
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	85	1	716	2	N	-0-					53
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	85	1	682	2	N	-0-					53
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	2	N	-0-					53
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					53

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	3039	-0-	3039	3039	261	1	2778	3	Y	-0-					7
05	14B2 EXT	7523	-0-	7523	10562	590	1	6916	3	Y	15					22
						17	9									

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

12	1550 N	1129	-0-	-421	-0-	182	1	941	3	Y	5					38
						6	9									
01	1984 N	913	-0-	-1071	-0-	182	1	714	3	Y	15					53
						17	9									
02	DLQ G-10	585	-0-	585	585	130	1	455	3	Y	-0-					53
03	DLQ G-10	71	-0-	71	656	14	1	57	3	Y	-0-					53
04	DLQ G-10	333	-0-	333	989	62	1	271	3	Y	-0-					53
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					53

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	90	-0-	90	90	15	1	75	3	Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

12	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	140	1	1833	3	Y	-0-					106
01	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	197	1	2523	3	Y	-0-					106
02	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	215	1	2690	3	Y	-0-					106
03	DLQ G-10	2480	-0-	2480	5385	200	1	2280	3	Y	-0-					106
04	DLQ G-10	2816	-0-	2816	8201	241	1	2575	3	Y	-0-					106
05	DLQ G-10	2641	-0-	2641	10842	207	1	2434	3	Y	-0-					106

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

12	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	129	1	1689	3	Y	-0-					277
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	125	1	1591	3	Y	227	167	1			337
						250	9									
02	DLQ G-10	1585	-0-	1585	1585	117	1	1468	3	Y	-0-					337
03	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3232	133	1	1514	3	Y	-0-					337
04	DLQ G-10	1791	-0-	1791	5023	151	1	1609	3	Y	28					365
						31	9									
05	DLQ G-10	1629	-0-	1629	6652	128	1	1501	3	Y	-0-					365

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	221	1	2894	3	Y	-0-					177
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	381	1	4861	3	Y	-0-					177
02	DLQ G-10		2646	-0-	2646	2646	196	1	2450	3	Y	-0-					177
03	DLQ G-10		942	-0-	942	3588	76	1	866	3	Y	-0-					177
04	DLQ G-10		5437	-0-	5437	9025	466	1	4971	3	Y	-0-					177
05	DLQ G-10		4089	-0-	4089	13114	305	1	3580	3	Y	185					362
							204	9									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	8432	-0-	-3441	-0-	1350	1	7001	3	Y	74					177
							81	9									
01	11594	X	161	-0-	-11433	-0-	33	1	128	3	Y	-0-					177
02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	4	1	14	3	Y	-0-					177
03	DLQ G-10		3747	-0-	3747	3765	715	1	3032	3	Y	-0-					177
04	DLQ G-10		6638	-0-	6638	10403	1219	1	5419	3	Y	-0-					177
05	DLQ G-10		8721	-0-	8721	19124	1438	1	7283	3	Y	-0-					177

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2021	-0-	-614	-0-	143	1	1878	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2014	-0-	-528	-0-	146	1	1868	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1882	-0-	1882	1882	139	1	1743	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2064	-0-	2064	3946	166	1	1898	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1536	-0-	1536	5482	131	1	1405	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	6871	109	1	1280	3	Y	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					148
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					148
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					148
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3311	2	9	9	N	8					156
04	30	X	3008	-0-	2978	-0-	3008	2			N	-0-					156
*05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					75
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					43
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					43
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	136 47	1 9	1171	2	N	43					113
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	111 105	1 9	1054	2	N	95					208
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	93	1	911	2	N	-0-					208
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	113	1	1083	2	N	-0-					208
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	121	1	1034	2	N	-0-					208
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	120	1	1035	2	N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

12	2728	#	1604	-0-	-1124	-0-	71	1	1533	2	N	-0-					80
01	2728	#	838	-0-	-1890	-0-	37	1	801	2	N	-0-					80
02	2464	#	784	-0-	-1680	-0-	35	1	749	2	N	-0-					80
03	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	61	1	1321	2	N	-0-					80
04	810	N	2190	-0-	1380	-0-	97	1	2093	2	N	-0-					80
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	96	1	2056	2	N	-0-					80

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	1822	-0-	1822	1822	148	1	1674	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2990	-0-	2990	4812	257	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2027	-0-	2027	6839	160	1	1867	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

12	1116	N	604	-0-	-512	-0-	43	1	561	3	N	-0-					35
01	1116	N	587	-0-	-529	-0-	43	1	544	3	N	-0-					35
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	-0-					35
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	36	1	410	3	N	-0-					35
04	570	N	206	-0-	-364	-0-	18	1	188	3	N	-0-					35
05	403	N	237	-0-	-166	-0-	19	1	218	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	932	-0-	932	932	80	1	852	3	N	-0-					7
05	14B2	EXT	2764	-0-	2764	3696	218	1	2546	3	N	-0-					7

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

12	7471	X	5856	-0-	-1615	-0-	416	1	5432	3	Y	7					68
							8	9									
01	7471	X	6631	-0-	-840	-0-	482	1	6147	3	Y	2					70
							2	9									
02	DLQ	G-10	6222	-0-	6222	6222	461	1	5761	3	Y	-0-					70
03	DLQ	G-10	8110	-0-	8110	14332	657	1	7453	3	Y	-0-					70
04	DLQ	G-10	7128	-0-	7128	21460	612	1	6516	3	Y	-0-					70
05	DLQ	G-10	6234	-0-	6234	27694	489	1	5728	3	Y	15					85
							17	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

12	1984	X	383	-0-	-1601	-0-	24	1	316	3	N	39					138
							43	9									
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					138
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	51	1	547	3	N	-0-					138
05	372	X	37	-0-	-335	-0-	3	1	34	3	N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	661	1	5694	2	N	-0-					140
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	548	1	5216	2	N	59	166	1			33
							65	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	428	1	4209	2	N	-0-					33
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	559	1	5349	2	N	-0-					33
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	601	1	5124	2	N	-0-					33
*05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	598	1	5168	2	N	-0-					33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	15948	-0-	-1226	-0-	1130	1	14801	3	Y	15					28
							17	9									
01	16368	X	12157	-0-	-4211	-0-	884	1	11273	3	Y	-0-					28
02	DLQ G-10		12292	-0-	12292	12292	910	1	11382	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		9434	-0-	9434	21726	763	1	8671	3	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		8986	-0-	8986	30712	757	1	8073	3	Y	142	136	1			34
							156	9									
05	DLQ G-10		12307	-0-	12307	43019	966	1	11329	3	Y	11					45
							12	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	303	1	3966	3	Y	3					5
							3	9									
01	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	280	1	3569	3	Y	-0-					5
02	T. A.		3540	-0-	3540	3540	262	1	3278	3	Y	-0-					5
03	T. A.		3842	-0-	3842	7382	310	1	3532	3	Y	-0-					5
04	T. A.		3903	-0-	3903	11285	332	1	3545	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
*05	15065	X	3780	-0-	-11285	-0-	297	1	3481	3	Y	2					8
							2	9									

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	188	1	3574	2	N	-0-					32
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3413	2	11	9	N	10					42
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					42
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					42
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					42
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					42

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	1469	1	12650	2	Y	-0-					7
01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	1204	1	11455	2	Y	37					44
							41	9									
02	DLQ G-10		12601	-0-	12601	12601	1161	1	11429	2	Y	10					54
							11	9									
03	DLQ G-10		10753	-0-	10753	23354	1018	1	9733	2	Y	2					56
							2	9									
04	DLQ G-10		10327	-0-	10327	33681	1084	1	9236	2	Y	6					62
							7	9									
05	DLQ G-10		6272	-0-	6272	39953	650	1	5622	2	Y	-0-					62

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	797	-0-	-970	-0-	83	1	711	2	Y	3					3
							3	9									
01	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	134	1	1275	2	Y	4					7
							4	9									
02	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	292	1	2874	2	Y	3					10
							3	9									
03	DLQ G-10		3959	-0-	3959	7128	375	1	3584	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		3838	-0-	3838	10966	403	1	3432	2	Y	3					13
							3	9									
05	DLQ G-10		4086	-0-	4086	15052	424	1	3662	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4900	-0-	-711	-0-	347	1	4551	3	Y	2					4
							2	9									
01	5611	X	3003	-0-	-2608	-0-	218	1	2785	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		2412	-0-	2412	2412	178	1	2234	3	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		4471	-0-	4471	6883	361	1	4110	3	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		6355	-0-	6355	13238	542	1	5787	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
05	DLQ G-10		2841	-0-	2841	16079	223	1	2616	3	Y	2					8
							2	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	559	-0-	-309	-0-	58	1	499	2	Y	2					2
							2	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	76	1	727	2	Y	3					5
							3	9									
02	DLQ G-10		887	-0-	887	887	82	1	805	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		1668	-0-	1668	2555	158	1	1510	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		1727	-0-	1727	4282	181	1	1544	2	Y	2					7
							2	9									
05	DLQ G-10		1699	-0-	1699	5981	176	1	1523	2	Y	-0-					7

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	9216	-0-	-2688	-0-	959	1	8257	2	Y	-0-					20
01	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	1350	1	12846	2	Y	42					62
							46	9									
02	DLQ G-10		10930	-0-	10930	10930	1008	1	9922	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10		12808	-0-	12808	23738	1212	1	11596	2	Y	-0-					62
*04	DLQ G-10		8750	-0-	8750	32488	918	1	7828	2	Y	4					66
							4	9									
05	DLQ G-10		14754	-0-	14754	47242	1530	1	13224	2	Y	-0-					66

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	188	1	2458	3	Y	-0-					107
01	2883	N	1919	-0-	-964	-0-	140	1	1779	3	Y	-0-					107
02	DLQ G-10		2506	-0-	2506	2506	186	1	2320	3	Y	-0-					107
03	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5231	221	1	2504	3	Y	-0-					107
04	DLQ G-10		2828	-0-	2828	8059	243	1	2585	3	Y	-0-					107
05	DLQ G-10		2456	-0-	2456	10515	193	1	2263	3	Y	-0-					107

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1392	2	Y	2					2
							2	9									
01	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	141	1	1339	2	Y	5					7
							6	9									
02	DLQ	G-10	1460	-0-	1460	1460	135	1	1324	2	Y	1					8
							1	9									
03	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	2552	103	1	989	2	Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	931	-0-	931	3483	98	1	833	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	4499	105	1	911	2	Y	-0-					8

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	542	1	4668	2	Y	4					4
							4	9									
01	5952	X	5177	-0-	-775	-0-	491	1	4668	2	Y	16					20
							18	9									
02	DLQ	G-10	5389	-0-	5389	5389	497	1	4888	2	Y	4					24
							4	9									
03	DLQ	G-10	5602	-0-	5602	10991	530	1	5071	2	Y	1					25
							1	9									
04	DLQ	G-10	5059	-0-	5059	16050	531	1	4525	2	Y	3					28
							3	9									
05	DLQ	G-10	4867	-0-	4867	20917	505	1	4362	2	Y	-0-					28

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	442	1	5771	3	Y	7					55
							8	9									
01	5642	X	56	-0-	-5586	-0-	4	1	50	3	Y	2					57
							2	9									
02	DLQ	G-10	3329	-0-	3329	3329	247	1	3082	3	Y	-0-					57
03	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	4824	121	1	1374	3	Y	-0-					57
04	DLQ	G-10	212	-0-	212	5036	18	1	194	3	Y	-0-					57
05	DLQ	G-10	7649	-0-	7649	12685	601	1	7031	3	Y	15					72
							17	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	8502	-0-	-1418	-0-	1378	1	7112	3	Y	11					26
							12	9									
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	1911	1	7497	3	Y	3					29
							3	9									
02	DLQ	G-10	8320	-0-	8320	8320	1845	1	6475	3	Y	-0-					29
03	DLQ	G-10	9511	-0-	9511	17831	1827	1	7614	3	Y	64					93
							70	9									
04	DLQ	G-10	7665	-0-	7665	25496	1417	1	6248	3	Y	-0-					93
05	DLQ	G-10	9531	-0-	9531	35027	1581	1	7950	3	Y	-0-					93

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	336	1	4398	3	Y	7					84
							8	9									
01	4867	X	4292	-0-	-575	-0-	312	1	3977	3	Y	3					87
							3	9									
02	DLQ	G-10	4110	-0-	4110	4110	304	1	3806	3	Y	-0-					87
03	DLQ	G-10	4517	-0-	4517	8627	365	1	4152	3	Y	-0-					87
04	DLQ	G-10	4221	-0-	4221	12848	362	1	3859	3	Y	-0-					87
05	DLQ	G-10	4521	-0-	4521	17369	354	1	4150	3	Y	15					102
							17	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	7337	-0-	-3048	-0-	515	1	6755	3	Y	61	239	1			31
							67	9									
01	10199	X	5107	-0-	-5092	-0-	371	1	4730	3	Y	5					36
							6	9									
02	DLQ G-10		8350	-0-	8350	8350	616	1	7714	3	Y	18					54
							20	9									
03	DLQ G-10		7835	-0-	7835	16185	632	1	7195	3	Y	7					61
							8	9									
04	DLQ G-10		5124	-0-	5124	21309	438	1	4676	3	Y	9					70
							10	9									
05	DLQ G-10		4807	-0-	4807	26116	371	1	4352	3	Y	76					146
							84	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	586	1	7674	3	Y	20	119	1			10
							22	9									
01	8122	X	7783	-0-	-339	-0-	566	1	7215	3	Y	2					12
							2	9									
02	DLQ G-10		7108	-0-	7108	7108	526	1	6575	3	Y	6					18
							7	9									
03	DLQ G-10		7571	-0-	7571	14679	612	1	6957	3	Y	2					20
							2	9									
04	DLQ G-10		7512	-0-	7512	22191	644	1	6865	3	Y	3					23
							3	9									
05	DLQ G-10		7688	-0-	7688	29879	602	1	7057	3	Y	26					49
							29	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	368	1	4826	3	Y	5					40
							6	9									
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	362	1	4618	3	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	334	1	4183	3	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		4841	-0-	4841	9358	391	1	4450	3	Y	-0-					40
04	DLQ G-10		4631	-0-	4631	13989	397	1	4234	3	Y	-0-					40
05	DLQ G-10		4841	-0-	4841	18830	380	1	4461	3	Y	-0-					40

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	342	1	1765	3	Y	11					26
							12	9									
01	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	360	1	1415	3	Y	3					29
							3	9									
02	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	320	1	1124	3	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		1542	-0-	1542	2986	284	1	1188	3	Y	64					93
							70	9									
04	DLQ G-10		1639	-0-	1639	4625	303	1	1336	3	Y	-0-					93
05	DLQ G-10		2095	-0-	2095	6720	347	1	1748	3	Y	-0-					93

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	146	1	1260	2	Y	2					2
							2	9									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	161	1	1534	2	Y	5					7
							6	9									
02	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	113	1	1111	2	Y	1					8
							1	9									
03	DLQ G-10		1552	-0-	1552	2777	147	1	1405	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		1365	-0-	1365	4142	143	1	1221	2	Y	1					9
							1	9									
05	DLQ G-10		1051	-0-	1051	5193	109	1	942	2	Y	-0-					9

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	769	1	77	9	N	70	154	1			23
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	1	11	9	N	10					33
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	592	1	884	2	N	4					37
							4	9									
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	843	1	1889	2	N	28					65
							31	9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	612	1	1245	2	N	-0-					65
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	724	1	893	2	N	-0-					65

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					119
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					119
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					119
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					119
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					119
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					119

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					102
01	2046	N	1198	-0-	-848	-0-	1198	2			N	-0-					102
02	1400	N	866	-0-	-534	-0-	866	2			N	-0-					102
03	2511	N	703	-0-	-1808	-0-	703	2			N	-0-					102
04	1170	N	703	-0-	-467	-0-	703	2			N	-0-					102
05	961	N	491	-0-	-470	-0-	491	2			N	-0-					102

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2878	-0-	-873	-0-	466	1	2406	3	Y	5					38
							6	9									
01	3751	X	2698	-0-	-1053	-0-	544	1	2137	3	Y	15					53
							17	9									
02	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	540	1	1900	3	Y	-0-					53
03	DLQ G-10		2399	-0-	2399	4839	463	1	1936	3	Y	-0-					53
04	DLQ G-10		2471	-0-	2471	7310	456	1	2015	3	Y	-0-					53
05	DLQ G-10		2591	-0-	2591	9901	429	1	2162	3	Y	-0-					53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					34
01	1860	X	1150	-0-	-710	-0-	1150	2			N	-0-					34
02	1680	X	464	-0-	-1216	-0-	464	2			N	-0-					34
03	1860	X	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					34
04	1380	X	1119	-0-	-261	-0-	1119	2			N	-0-					34
05	1426	X	809	-0-	-617	-0-	809	2			N	-0-					34

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2216	-0-	-977	-0-	2216	2			N	-0-					104
01	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	2769	2	39	9	N	35					139
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					139
03	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2531	2			N	-0-					139
*04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2980	2	77	9	N	70	181	1			28
05	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	2917	2			N	-0-					28

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

12	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					10
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					10
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					10
04	270	N	507	-0-	237	-0-	507	2			N	-0-					10
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					27
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			N	-0-					27
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
04	690	N	744	-0-	54	-0-	744	2			N	-0-					27
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	8110	-0-	-1903	-0-	8099	2	11	9	N	10			215
01	10013	X	8753	-0-	-1260	-0-	8747	2	6	9	N	5			220
02	9044	X	5207	-0-	-3837	-0-	5194	2	13	9	N	12			232
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9144	2	12	9	N	11			243
04	8640	X	8032	-0-	-608	-0-	8028	2	4	9	N	4			247
*05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8798	2	17	9	N	15			262

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-			66
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-			66
02	3640	X	3222	-0-	-418	-0-	3222	2			N	-0-			66
03	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	3807	2			N	-0-			66
04	4050	X	4539	-0-	489	-0-	4539	2			N	-0-			66
*05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			66

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			103
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			103
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			103
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			103
04	690	N	2764	-0-	2074	-0-	2764	2			N	-0-			103
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	6096	2	6	9	N	5			45
01	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6058	2	8	9	N	7			52
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5729	2	6	9	N	5			57
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6328	2	17	9	N	15			72
04	5910	X	5810	-0-	-100	-0-	5810	2			N	-0-			72
05	6324	X	5710	-0-	-614	-0-	5699	2	11	9	N	10			82

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-			90
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			90
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			90
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			90
04	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-			90
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	N	2			92

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6401	-0-	-543	-0-	6401	2			N	-0-			60
01	6944	X	5455	-0-	-1489	-0-	5455	2			N	-0-			60
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-			60
03	6386	X	5401	-0-	-985	-0-	5401	2			N	-0-			60
04	6180	X	4370	-0-	-1810	-0-	4370	2			N	-0-			60
05	7037	X	5279	-0-	-1758	-0-	5279	2			N	-0-			60

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	550	-0-	-1155	-0-	550	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	953	-0-	-752	-0-	953	2			N	-0-			-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
04	930	N	1635	-0-	705	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	1532	2			N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					80
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					80
02	700	N	215	-0-	-485	-0-	215	2			N	-0-					80
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					80
04	750	N	1806	-0-	1056	-0-	1806	2			N	-0-					80
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

12	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					43
01	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			N	-0-					43
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					43
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					43
04	3210	X	3318	-0-	108	-0-	3318	2			N	-0-					43
05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3369	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

12	4898	X	3061	-0-	-1837	-0-	3061	2			N	-0-					76
01	5363	X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					76
02	4844	X	2562	-0-	-2282	-0-	2543	2	19	9	N	17					93
03	5363	X	2485	-0-	-2878	-0-	2485	2			N	-0-					93
04	4320	X	6359	-0-	2039	-0-	6359	2			N	-0-					93
*05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					93

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7456	2	6	9	N	5					114
01	7719	X	7144	-0-	-575	-0-	7137	2	7	9	N	6					120
02	6972	X	6605	-0-	-367	-0-	6583	2	22	9	N	20					140
03	7719	X	7253	-0-	-466	-0-	7253	2			N	-0-					140
04	7260	X	6964	-0-	-296	-0-	6964	2			N	-0-					140
05	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	7005	2	28	9	N	25					165

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

12	2604	X	1741	-0-	-863	-0-	1741	2			N	-0-					52
01	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	2			N	-0-					52
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					52
03	1736	N	752	-0-	-984	-0-	752	2			N	-0-					52
04	1380	N	1899	-0-	519	-0-	1899	2			N	-0-					52
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3701	2			N	-0-					225
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					225
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4093	2	3	9	N	3					228
03	4061	X	3672	-0-	-389	-0-	3672	2			N	-0-					228
04	4110	X	3733	-0-	-377	-0-	3725	2	8	9	N	7					235
05	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	3838	2			N	-0-					235

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

12	9703	X	9005	-0-	-698	-0-	9005	2			N	-0-					59
01	9393	X	8647	-0-	-746	-0-	8628	2	19	9	N	17					76
02	8484	X	8051	-0-	-433	-0-	8031	2	20	9	N	18					94
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9421	2	17	9	N	15					109
04	8850	X	9039	-0-	189	-0-	9039	2			N	-0-					109
*05	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9134	2	33	9	N	30					139

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

12	744	X	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					17
01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					17
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					17
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					17
04	720	N	968	-0-	248	-0-	968	2			Y	-0-					17
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

12	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6811	2	11	9	N	10					91
01	6820	X	6498	-0-	-322	-0-	6484	2	14	9	N	13					104
02	6188	X	5842	-0-	-346	-0-	5816	2	26	9	N	24					128
03	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	6179	2	12	9	N	11					139
04	6630	X	6488	-0-	-142	-0-	6471	2	17	9	N	15					154
05	6820	X	6801	-0-	-19	-0-	6775	2	26	9	N	24					178

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9527	2	39	9	N	35					148
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9147	2	32	9	N	29					177
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8377	2	25	9	N	23					200
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9068	2	25	9	N	23	181	1			42
04	8760	X	7857	-0-	-903	-0-	7848	2	9	9	N	8					50
05	9052	X	7691	-0-	-1361	-0-	7667	2	24	9	N	22					72

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

12	7533	X	5759	-0-	-1774	-0-	5747	2	12	9	N	11					131
01	7533	X	3848	-0-	-3685	-0-	3848	2			N	-0-					131
02	6160	X	5938	-0-	-222	-0-	5936	2	2	9	N	2					133
03	6727	X	6343	-0-	-384	-0-	6343	2			N	-0-					133
04	6240	X	5869	-0-	-371	-0-	5863	2	6	9	N	5					138
05	6572	X	5819	-0-	-753	-0-	5811	2	8	9	N	7					145

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

12	3689	X	2565	-0-	-1124	-0-	2565	2			N	-0-					163
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					163
02	2996	X	2841	-0-	-155	-0-	2841	2			N	-0-					163
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					163
04	3570	X	3634	-0-	64	-0-	3634	2			N	-0-					163
05	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3266	2	2	9	N	2	71	1			94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					63
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					63
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					63
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					63
04	10	N	38	-0-	28	-0-	38	2			N	-0-					63
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1346	-0-	-1475	-0-	1346	2			N	-0-					123
01	2480	N	886	-0-	-1594	-0-	886	2			N	-0-					123
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					123
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					123
04	870	N	1947	-0-	1077	-0-	1947	2			N	-0-					123
05	2728	N	2364	-0-	-364	-0-	2364	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					115
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					115
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					115
03	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					115
04	210	N	231	-0-	21	-0-	231	2			N	-0-					115
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	276	2	12	9	N	11	112	1			14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

12	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					37
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					37
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					37
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					37
04	1380	N	2809	-0-	1429	-0-	2809	2			N	-0-					37
05	1426	N	692	-0-	-734	-0-	692	2			N	-0-					37

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

12	4867	X	4607	-0-	-260	-0-	4607	2			N	-0-					62
01	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	4334	2			N	-0-					62
02	4116	X	3945	-0-	-171	-0-	3945	2			N	-0-					62
03	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	2097	2			N	-0-					62
04	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	4076	2			N	-0-					62
05	4619	X	3362	-0-	-1257	-0-	3362	2			N	-0-					62

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					33
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					33
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					33
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					33
04	30	N	198	-0-	168	-0-	198	2			N	-0-					33
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

12	14849	X	12771	-0-	-2078	-0-	12739	2	32	9	N	29					162
01	14260	X	13743	-0-	-517	-0-	13736	2	7	9	N	6					168
02	12880	X	12624	-0-	-256	-0-	12616	2	8	9	N	7					175
03	14229	X	13873	-0-	-356	-0-	13860	2	13	9	N	12					187
04	13770	X	13112	-0-	-658	-0-	13112	2			N	-0-					187
05	13981	X	13408	-0-	-573	-0-	13386	2	22	9	N	20					207

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

12	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					27
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8227	2	17	9	N	15					42
02	5656	X	4506	-0-	-1150	-0-	4429	2	77	9	N	70					112
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9348	2	77	9	N	70					182
04	6060	X	8056	-0-	1996	-0-	8024	2	32	9	N	29	178	1			33
05	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6079	2	28	9	N	25					58

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

12	372	N	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					28
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					28
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	2			N	-0-					28
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					28
04	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					28
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					32
01	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					32
02	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	3609	2			N	-0-					32
03	4681	X	2786	-0-	-1895	-0-	2786	2			N	-0-					32
04	4530	X	4915	-0-	385	-0-	4915	2			N	-0-					32
05	4681	X	3962	-0-	-719	-0-	3962	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5482	-0-	-222	-0-	5482	2			N	-0-					103
01	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	4985	2			N	-0-					103
02	4928	X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2			N	-0-					103
03	5487	X	4128	-0-	-1359	-0-	4128	2			N	-0-					103
04	5310	X	6234	-0-	924	-0-	6234	2			N	-0-					103
05	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					103

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					162
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					162
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					162
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					162
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					162
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	67	-0-	-1390	-0-	67	2			N	-0-					52
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					52
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
04	1410	N	2255	-0-	845	-0-	2255	2			N	-0-					52
05	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

12	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					150
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					150
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					150
03	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	1173	2			N	-0-					150
04	1830	X	1868	-0-	38	-0-	1868	2			N	-0-					150
05	1891	X	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					87
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					87
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					87
04	30	N	298	-0-	268	-0-	298	2			N	-0-					87
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					28
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					28
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					28
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					28
04	1350	N	2429	-0-	1079	-0-	2429	2			N	-0-					28
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					28

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					38
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					38
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					118
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					118
02	2800	X	2799	-0-	-1	-0-	2799	2			N	-0-					118
03	3100	X	1434	-0-	-1666	-0-	1434	2			N	-0-					118
04	3000	X	4306	-0-	1306	-0-	4306	2			N	-0-					118
*05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					20
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					20
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					20
03	4557	X	2195	-0-	-2362	-0-	2195	2			N	-0-					20
04	4650	X	5134	-0-	484	-0-	5134	2			N	-0-					20
05	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	4712	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					57
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					57
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					57
03	1891	N	1076	-0-	-815	-0-	1076	2			N	-0-					57
04	1080	N	753	-0-	-327	-0-	753	2			N	-0-					57
05	1519	N	799	-0-	-720	-0-	799	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

12	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	1272	2			N	-0-					83
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					83
02	1596	N	1267	-0-	-329	-0-	1267	2			N	-0-					83
03	1271	N	913	-0-	-358	-0-	913	2			N	-0-					83
04	1710	N	1868	-0-	158	-0-	1868	2			N	-0-					83
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

12	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2135	2			N	-0-					97
01	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	2328	2			N	-0-					97
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					97
03	2542	X	834	-0-	-1708	-0-	834	2			N	-0-					97
04	2460	X	3120	-0-	660	-0-	3120	2			N	-0-					97
05	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	2669	2			N	-0-					97

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	1298	-0-	1298	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					95
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2613	2	1	9	N	1					96
02	2800	N	2890	-0-	90	90	2890	2			N	-0-					96
03	3053	N	2963	-0-	-90	-0-	2963	2			N	-0-					96
04	2520	N	2637	-0-	117	-0-	2637	2			N	-0-					96
05	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	2322	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

12	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					57
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					57
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	331	2			N	-0-					57
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					57
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					57
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2756	-0-	-747	-0-	2756	2			N	-0-					70
01	3472	X	2028	-0-	-1444	-0-	2028	2			N	-0-					70
02	3080	X	2323	-0-	-757	-0-	2323	2			N	-0-					70
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					70
04	2670	X	4014	-0-	1344	-0-	4014	2			N	-0-					70
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					33
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					33
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					33
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					33
04	1500	N	2362	-0-	862	-0-	2362	2			N	-0-					33
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					33

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					155
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					155
02	2268	N	2156	-0-	-112	-0-	2156	2			N	-0-					155
03	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	2			N	-0-					155
04	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			N	-0-					155
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					40
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					40
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					40
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					40
04	2850	X	3739	-0-	889	-0-	3738	2	1	9	N	1					41
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					41

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	601	1	722	3	N	-0-					30
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	601	1	1446	3	N	-0-					30
02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	543	1	684	3	N	-0-					30
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	601	1	679	3	N	-0-					30
04	1530	N	1136	-0-	-394	-0-	581	1	555	3	N	-0-					30
05	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	601	1	637	3	N	-0-					30

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1491	-0-	-617	-0-	60	1	1431	3	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1478	-0-	-630	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1392	-0-	-65	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	106	1	1592	3	Y	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	395	1	1717	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	979	-0-	-137	-0-	39	1	940	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4129	-0-	1129	1129	258	1	3871	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2183	-0-	-917	212	408	1	1775	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	601	1	826	3	N	-0-					33
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	601	1	1195	3	N	-0-					33
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	543	1	979	3	N	-0-					33
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	601	1	1380	3	N	-0-					33
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	581	1	1479	3	N	-0-					33
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	601	1	1119	3	N	-0-					33

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	193724					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC //CONT.// 781872
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					5
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					5
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					5
03	1612	N	64	-0-	-1548	-0-	64	2			N	-0-					5
04	1710	N	64	-0-	-1646	-0-	64	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					5
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					5
02	1848	N	1330	-0-	-518	-0-	1330	2			N	-0-					5
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-					5
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	2	Y	-0-					2
01	1519	N	912	-0-	-607	-0-	40	1	872	2	Y	-0-					2
02	1428	N	834	-0-	-594	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					2
03	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					2
04	870	N	1163	-0-	293	-0-	51	1	1112	2	Y	-0-					2
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1154	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

12	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	90	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	98	1	2111	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1977	-0-	-39	-0-	88	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	98	1	2111	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2473	-0-	343	-0-	109	1	2364	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	97	1	2076	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	124	1	2657	2	Y	-0-					5
01	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	128	1	2775	2	Y	-0-					5
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	140	1	3003	2	Y	-0-					5
03	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	135	1	2915	2	Y	-0-					5
04	3270	X	3220	-0-	-50	-0-	142	1	3078	2	Y	-0-					5
05	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	137	1	2938	2	Y	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	90	1	1930	2	Y	-0-					3
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	98	1	2108	2	Y	-0-					3
02	2016	N	1843	-0-	-173	-0-	82	1	1761	2	Y	-0-					3
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2096	2	Y	-0-					3
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	92	1	2000	2	Y	-0-					3
05	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	87	1	1870	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	973	-0-	433	-0-	43	1	930	2	Y	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	96	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	93	1	2000	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1931	-0-	-85	-0-	86	1	1845	2	Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	101	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2181	-0-	141	-0-	96	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	97	1	2079	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	461	-0-	-345	-0-	59	1	402	2	N	-0-					22
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	96	1	1828	2	N	-0-					22
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	105	1	1378	2	N	-0-					22
03	465	N	119	-0-	-346	-0-	6	1	113	2	N	-0-					22
04	1110	N	17	-0-	-1093	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
05	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	2	1	39	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5523	-0-	-1576	-0-	245	1	5278	2	Y	-0-					13
01	7099	X	5932	-0-	-1167	-0-	262	1	5670	2	Y	-0-					13
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	289	1	6215	2	Y	-0-					13
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	325	1	7024	2	Y	-0-					13
04	6870	X	6620	-0-	-250	-0-	293	1	6327	2	Y	-0-					13
05	7099	X	6392	-0-	-707	-0-	284	1	6108	2	Y	-0-					13

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2077	-0-	-2976	-0-	92	1	1985	2	Y	-0-					9
01	5053	X	2860	-0-	-2193	-0-	127	1	2733	2	Y	-0-					9
02	4564	X	3997	-0-	-567	-0-	178	1	3819	2	Y	-0-					9
03	5053	X	4898	-0-	-155	-0-	217	1	4681	2	Y	-0-					9
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	215	1	4645	2	Y	-0-					9
05	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	183	1	3936	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	412	1 1 9	2783	2	N	1					28
01	3534	X	2511	-0-	-1023	-0-	126	1	2385	2	N	-0-					28
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	235	1	3074	2	N	-0-					28
03	3596	X	2256	-0-	-1340	-0-	115	1	2141	2	N	-0-					28
04	3480	X	2631	-0-	-849	-0-	149	1	2482	2	N	-0-					28
05	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	156	1	3333	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	4058	-0-	-2235	-0-	180	1	3878	2	Y	-0-					11
01	6169	X	3962	-0-	-2207	-0-	175	1	3787	2	Y	-0-					11
02	5684	X	4897	-0-	-787	-0-	218	1	4679	2	Y	-0-					11
03	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	246	1	5302	2	Y	-0-					11
04	6090	X	5974	-0-	-116	-0-	264	1	5710	2	Y	-0-					11
05	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	223	1	4789	2	Y	-0-					11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	427	1	2885	2	N	-0-					60
01	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	120	1	2281	2	N	-0-					60
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	252	1	3295	2	N	-0-					60
03	3162	X	2375	-0-	-787	-0-	121	1	2254	2	N	-0-					60
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	164	1	2740	2	N	-0-					60
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	152	1	3252	2	N	-0-					60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	5563	-0-	-2125	-0-	247	1	5316	2	Y	-0-					12
01	7781	X	4375	-0-	-3406	-0-	194	1	4181	2	Y	-0-					12
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	335	1	7214	2	Y	-0-					12
03	7967	X	7768	-0-	-199	-0-	344	1	7424	2	Y	-0-					12
04	7710	X	7195	-0-	-515	-0-	318	1	6877	2	Y	-0-					12
05	8339	X	5979	-0-	-2360	-0-	266	1	5713	2	Y	-0-					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	599	1	4049	2	N	-0-					40
01	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	178	1	3372	2	N	-0-					40
02	4536	X	4416	-0-	-120	-0-	314	1	4102	2	N	-0-					40
03	5022	X	2291	-0-	-2731	-0-	117	1	2174	2	N	-0-					40
04	4860	X	3556	-0-	-1304	-0-	201	1	3355	2	N	-0-					40
05	4898	X	4810	-0-	-88	-0-	215	1	4595	2	N	-0-					40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

12	3782	X	3471	-0-	-311	-0-	154	1	3317	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	154	1	3336	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3373	-0-	-43	-0-	150	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	160	1	3452	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	153	1	3307	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	165	1	3553	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

12	5518	X	3115	-0-	-2403	-0-	138	1	2977	2	Y	-0-					15
01	5146	X	1342	-0-	-3804	-0-	59	1	1283	2	Y	-0-					15
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	230	1	4940	2	Y	-0-					15
03	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	218	1	4699	2	Y	-0-					15
04	5340	X	4966	-0-	-374	-0-	220	1	4746	2	Y	-0-					15
05	5518	X	3246	-0-	-2272	-0-	144	1	3102	2	Y	-0-					15

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

12	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	190	1	4089	2	N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	206	1	4451	2	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	189	1	4057	2	N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	215	1	4648	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4572	-0-	222	-0-	202	1	4370	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4085	-0-	-410	-0-	182	1	3903	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

12	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	156	1	3363	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3710	-0-	-444	-0-	164	1	3546	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3544	-0-	-208	-0-	157	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	170	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	164	1	3538	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	165	1	3547	2	Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4808	-0-	-431	-0-	214	1	4594	2	Y	-0-					9
01	6324	X	3388	-0-	-2936	-0-	150	1	3238	2	Y	-0-					9
02	5712	X	3196	-0-	-2516	-0-	142	1	3054	2	Y	-0-					9
03	6324	X	1060	-0-	-5264	-0-	47	1	1013	2	Y	-0-					9
04	5490	X	3023	-0-	-2467	-0-	134	1	2889	2	Y	-0-					9
*05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	221	1	4741	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	337	1	2276	2	N	-0-					65
01	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	100	1	1896	2	N	-0-					65
02	2632	X	2609	-0-	-23	-0-	185	1	2424	2	N	-0-					65
03	2604	N	1713	-0-	-891	-0-	88	1	1625	2	N	-0-					65
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	106	1	1765	2	N	-0-					65
*05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	852	1	5762	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3968	-0-	-1178	-0-	198	1	3770	2	N	-0-					-0-
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	442	1	5778	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3930	-0-	-1216	-0-	201	1	3729	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4917	-0-	-63	-0-	278	1	4639	2	N	-0-					-0-
*05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	272	1	5812	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8614	-0-	-934	-0-	383	1	8231	2	N	-0-					42
01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	426	1	9201	2	N	-0-					42
02	8624	X	8360	-0-	-264	-0-	371	1	7989	2	N	-0-					42
03	9548	X	8988	-0-	-560	-0-	398	1	8590	2	N	-0-					42
04	9330	X	8850	-0-	-480	-0-	391	1	8459	2	N	-0-					42
05	9641	X	9016	-0-	-625	-0-	401	1	8615	2	N	-0-					42

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

31 OPERATING LLC 953535
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

12	8339		6122	-0-	-2217	-0-	6110	2	12	9	N	11					105
01	8339		3697	-0-	-4642	-0-	3693	2	4	9	N	4					109
02	7000	#	3077	-0-	-3923	-0-	3068	2	9	9	N	8					117
03	7750	#	2744	-0-	-5006	-0-	2722	2	22	9	N	20					137
*04	6026	R	6026	-0-	-0-	-0-	5985	2	41	9	N	37					174
*05	6259	R	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					137

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

12	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	186	X	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

12	1829	X	633	-0-	-1196	-0-	611	2	22	9	N	20	6	8			59
01	1829	X	371	-0-	-1458	-0-	349	2	22	9	N	20	1	8			78
02	1652	X	19	-0-	-1633	-0-	19	2			N	-0-					78
03	1829	X	14	-0-	-1815	-0-	14	2			N	-0-					78
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					78
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	N	2					80

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	291	1	3146	3	N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	291	1	2829	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	1313	-0-	-1683	-0-	131	1	1182	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	253	1	2638	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	232	1	2567	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2465	-0-	-914	-0-	163	1	2302	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	334	2	34	9	N	31	58	1			107
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					107
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	287	2	80	9	N	73					180
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	314	2	72	9	N	65	176	1	3	8	66
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	292	2	29	9	N	26					92
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	309	2	112	9	N	102					194

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	119	1	2052	2	N	-0-					43
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	146	1	2034	2	N	-0-					43
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	118	1	1796	3	N	-0-					43
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	129	1	1953	2	N	-0-					43
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	135	1	1761	2	N	19					62
							21	9									
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	133	1	1841	2	N	-0-					62

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

12	0	W	2851	-0-	2851	64535	2761	2	90	9	N	82	182	1			112
01	0	W	2510	-0-	2510	67045	2435	2	75	9	N	68					180
02	0	W	2294	-0-	2294	69339	2233	2	61	9	N	55					235
*03	71725	X	2386	-0-	-69339	-0-	2329	2	57	9	N	52	192	1			95
04	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2285	2	63	9	N	57					152
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					152

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					60
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					60
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					60
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					60
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

12	0		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					50
01	186	X	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	N	1					51
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					51
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					51
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					51
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					51

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3229	-0-	-677	-0-	3216	2	13	9	N	12					72
01	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	3039	2	18	9	N	16	3	8			85
02	3416	X	2627	-0-	-789	-0-	2621	2	6	9	N	5					90
03	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-	56	1			34
04	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	3242	2			N	-0-					34
05	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2966	2	13	9	N	12					46

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3897	2	22	9	N	20					67
01	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3524	2	61	9	N	55	93	1	7	8	22
02	3584	X	3042	-0-	-542	-0-	3025	2	17	9	N	15					37
03	3968	X	3556	-0-	-412	-0-	3542	2	14	9	N	13					50
04	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-					50
05	3906	X	3235	-0-	-671	-0-	3224	2	11	9	N	10					60

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					80
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	910	2	6	9	N	5					85
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	944	2	6	9	N	5					90
03	1240	N	817	-0-	-423	-0-	814	2	3	9	N	3	77	1			16
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	2			N	-0-					16
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	943	2	8	9	N	7					23

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	#	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					42
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					42
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-					42
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					42
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					42
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2					27
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	297	3	1	9	N	1					28
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					28
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2					30
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

12	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					35
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	612	2	95	9	N	86	86	1			35
02	644	N	457	-0-	-187	-0-	457	2			N	-0-					35
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					35
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	8					43

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
PRODUCED WATER TRANSFER, LLC 680160
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					86
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					86
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					86
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					86
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					86
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - PLUGGED 05/01/18

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-	11	7			-0-
*07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					127
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	649	2	29	9	N	26					153
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	85	1			69
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	52	1			17
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	3			Y	-0-					8
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					8
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					8
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					8
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	3			Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	3	67	9	Y	61	117	1			133
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					133
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	3	130	9	Y	118	134	1			117
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	3	56	9	Y	51					168
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	3	175	9	Y	159	169	1			158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	48	1			34
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	Y	5					39
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	160	-0-	-20	-0-	153	3	7	9	Y	6					6
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	181	2	12	9	Y	11					125
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					125
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					125
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					125
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					12
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					12
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					12
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	3	2	9	N	2	2	8			12
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	3	2	9	N	2	2	8			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	2606	3			Y	-0-					9
01	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	2552	3	9	9	Y	8					17
02	2464	X	2356	-0-	-108	-0-	2350	3	6	9	Y	5					22
03	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2390	3	13	9	Y	12					34
04	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	2331	3	13	9	Y	12					46
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					46

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			Y	-0-					19
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			Y	-0-					19
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					19
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					19
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3066	-0-	-1212	-0-	3066	3			Y	-0-					62
01	4278	X	3140	-0-	-1138	-0-	3117	3	23	9	Y	21					83
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3074	3	13	9	Y	12					95
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3242	3	33	9	Y	30					125
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3232	3	35	9	Y	32					157
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					157

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	3			Y	-0-					156
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					156
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					156
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					156
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			Y	-0-					156
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	3			Y	-0-					-0-
01	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1570	-0-	-590	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			Y	-0-					3
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			Y	-0-					3
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					3
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					3
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4496	2	17	9	N	15					175
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4819	2	87	9	N	79					254
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4409	2	14	9	N	13	176	1			91
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4554	2	14	9	N	13					104
*04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4621	2	20	9	N	18					122
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					122

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5					5
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					5
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	156	3	1	9	Y	1					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1383	-0-	-1500	-0-	1383	2			N	-0-					68
01	2170	X	1773	-0-	-397	-0-	1767	2	6	9	N	5					73
02	1960	X	1954	-0-	-6	-0-	1952	2	2	9	N	2					75
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2					77
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

12	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1076	3	55	9	Y	50					50
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	3	2	9	Y	2					52
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	3	7	9	Y	6					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					129
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	3	11	9	N	10					139
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1	83	1			57
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					57
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	3	1	9	N	1					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1509	2	28	9	N	25					210
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35					245
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1336	2	39	9	N	35	188	1			92
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	N	11	1	8			102
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1466	2	21	9	N	19	1	8			120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					28
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					28
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					28
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

12	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					131
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					131
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					131
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					131
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					131
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4151	3	3	9	N	3					178
01	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	3			N	-0-					178
02	3948	X	3683	-0-	-265	-0-	3682	3	1	9	N	1					179
03	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3901	3	6	9	N	5	3	8			181
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3678	3	22	9	N	20	116	1	2	8	83
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					83

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					61
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4113	3	13	9	Y	12					73
02	3892	X	3505	-0-	-387	-0-	3503	3	2	9	Y	2	35	1			40
03	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	3890	3	7	9	Y	6	35	1			11
04	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	3961	3	3	9	Y	3					14
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					14

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					48
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					48
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					48
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					48
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					37
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					37
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					37
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					37
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3081	-0-	-1321	-0-	3081	3			Y	-0-					2
01	3472	X	2688	-0-	-784	-0-	2688	3			Y	-0-					2
02	2884	X	2740	-0-	-144	-0-	2551	3	189	9	Y	172					174
03	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3041	3	7	9	Y	6					180
04	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3050	3	24	9	Y	22					202
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					202

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1862	3	1	9	Y	1					205
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2295	3	87	9	Y	79					284
02	1988	X	1789	-0-	-199	-0-	1771	3	18	9	Y	16	137	1			163
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2165	3	43	9	Y	39	140	1			62
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3531	3	18	9	Y	16					78
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					78

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					22
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					22
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					78
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					78
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					78
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					78
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					157
01	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2942	3			N	-0-					157
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					157
03	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2620	3			N	-0-					157
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					157
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					157

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

*06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-	100	7			3
*07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					3
*08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					3
*09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					3
*10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					3
*11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					3
*12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					3
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					3
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					3
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					3
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1736	-0-	-1147	-0-	1736	2			N	-0-					18
01	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	2627	2			N	-0-					18
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					18
03	2883	X	2480	-0-	-403	-0-	2479	2	1	9	N	1	1	8			18
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2388	2	1	9	N	1	1	8			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					37
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3232	3	7	9	N	6					43
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2848	3	2	9	N	2					45
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					45
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					45
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					45

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					163
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					163
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					163
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					163
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					163
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			N	-0-					42
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					42
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					42
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2592	3	24	9	N	22	4	8			60
*04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	3	3	9	N	3	3	8			60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5776	3	6	9	Y	5					28
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6057	3	8	9	Y	7					35
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5622	3	3	9	Y	3					38
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6273	3	4	9	Y	4	30	1			12
*04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6371	3	4	9	Y	4					16
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					16

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	113	1	458	2	Y	-0-					45
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	80	1	331	2	Y	-0-					45
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	-0-	28	1			17
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	99	1	566	2	Y	-0-					17
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	123	1	580	2	Y	-0-	5	5			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	3			Y	-0-					9
01	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					9
02	364	X	244	-0-	-120	-0-	244	3			Y	-0-					9
03	372	X	192	-0-	-180	-0-	192	3			Y	-0-					9
04	360	X	158	-0-	-202	-0-	158	3			Y	-0-					9
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					9
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					9
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					9
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					9
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					25
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					25
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					25
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					25
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4771	-0-	-1305	-0-	4768	3	3	9	N	3					122
01	6014	X	4731	-0-	-1283	-0-	4696	3	35	9	N	32					154
02	5124	X	4141	-0-	-983	-0-	4134	3	7	9	N	6	139	1			21
03	5704	X	5005	-0-	-699	-0-	4988	3	17	9	N	15	1	8			35
04	5520	X	4631	-0-	-889	-0-	4622	3	9	9	N	8					43
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					43

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1248	-0-	-1914	-0-	1248	3			N	-0-					132
01	3162	X	1165	-0-	-1997	-0-	1165	3			N	-0-					132
02	2856	X	896	-0-	-1960	-0-	896	3			N	-0-					132
03	2263	X	1172	-0-	-1091	-0-	1172	3			N	-0-					132
*04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					132
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					132

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					25
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					25
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					25
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					25
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4881	-0-	-699	-0-	963 6	1 9	3912	2	Y	5					227
01	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	968 6	1 9	3988	2	Y	5					232
02	4956	X	3205	-0-	-1751	-0-	620 3	1 9	2582	2	Y	3	145	1			90
03	5487	X	3149	-0-	-2338	-0-	467 8	1 9	2674	2	Y	7	1	8			96
04	4800	X	3085	-0-	-1715	-0-	533 34	1 9	2518	2	Y	31	28	5	1	8	98
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					98

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

12	7440 X	5933	-0-	-1507	-0-	5924	3	9	9	N	8					151
01	7440 X	5883	-0-	-1557	-0-	5873	3	10	9	N	9					160
02	6468 X	5443	-0-	-1025	-0-	5432	3	11	9	N	10	137	1			33
03	6603 X	5951	-0-	-652	-0-	5941	3	10	9	N	9					42
04	6390 X	5630	-0-	-760	-0-	5619	3	11	9	N	10					52
05	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					52

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	2028	-0-	-3924	-0-	2028	3			N	-0-					133
01	5952	X	1911	-0-	-4041	-0-	1911	3			N	-0-					133
02	4452	X	1677	-0-	-2775	-0-	1652	3	25	9	N	23	92	1			64
03	2604	X	1644	-0-	-960	-0-	1644	3			N	-0-					64
04	2340	X	1465	-0-	-875	-0-	1465	3			N	-0-					64
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					64

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

12	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	5110	3			N	-0-					99
01	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	5354	3			N	-0-					99
02	4872	X	4657	-0-	-215	-0-	4653	3	4	9	N	4	90	1			13
03	5301	X	4522	-0-	-779	-0-	4522	3			N	-0-					13
04	5190	X	4179	-0-	-1011	-0-	4179	3			N	-0-					13
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					13

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					4
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					22
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					22

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-			-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

12	961	N	936	-0-	-25	-0-	46	1	890	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	44	1	749	2	Y	-0-			-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	40	1	669	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	40	1	700	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	39	1	684	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-			-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	641	-0-	-395	-0-	33	1	608	2	Y	-0-			-0-
03	1240	N	828	-0-	-412	-0-	46	1	782	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	310	-0-	-440	-0-	17	1	293	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	406	-0-	-431	-0-	22	1	384	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

12	558	N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	29	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	24	1	444	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	27	1	458	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	26	1	456	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

12	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

12	961	N	510	-0-	-451	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	592	-0-	-276	-0-	33	1	559	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	34	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	-0-			-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-			-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	2	Y	-0-			-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	-0-			-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	708	-0-	-501	-0-	38	1	670	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	31	1	537	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	Y	-0-			-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	30	1	553	2	Y	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	35	1	606	2	Y	-0-			-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	-0-			11
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	115	1	1966	2	Y	-0-			11
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	100	1	1829	2	Y	-0-			11
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	112	1	1892	2	Y	-0-			11
04	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-			11
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	108	1	1906	2	Y	-0-			11

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1886	-0-	-501	-0-	93	1	1793	2	Y	-0-			36
01	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-			36
02	1792	N	1023	-0-	-769	-0-	53	1	970	2	Y	-0-			36
03	1891	N	1143	-0-	-748	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-			36
04	1920	N	896	-0-	-1024	-0-	49	1	847	2	Y	-0-			36
05	1984	N	1137	-0-	-847	-0-	61	1	1076	2	Y	-0-			36

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	14	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	133	-0-	-270	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-			-0-
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	Y	-0-			-0-
02	1400	X	1217	-0-	-183	-0-	63	1	1154	2	Y	-0-			-0-
03	1550	X	1049	-0-	-501	-0-	58	1	991	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	315	-0-	-735	-0-	17	1	298	2	Y	-0-			-0-
05	1209	N	459	-0-	-750	-0-	24	1	435	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	113	1	2181	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	122	1	2083	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	101	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	126	1	2125	2	Y	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	251	1	4851	2	Y	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	259	1	4457	2	Y	-0-					-0-
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	246	1	4507	2	Y	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	288	1	4884	2	Y	-0-					-0-
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	282	1	4909	2	Y	-0-					-0-
*05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	275	1	4830	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

12	4402	X	3051	-0-	-1351	-0-	151	1	2900	2	Y	-0-					63
01	4216	X	3064	-0-	-1152	-0-	168	1	2875	2	Y	19	32	1			50
							21	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	205	1	3759	2	Y	23	30	1			43
							25	9									
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	322	1	5452	2	Y	36	67	1			12
							40	9									
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	271	1	4715	2	Y	28					40
							31	9									
*05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	283	1	4976	2	Y	28					68
							31	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

12	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	239	1	4616	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4808	-0-	-245	-0-	265	1	4543	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4455	-0-	-81	-0-	231	1	4224	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	261	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	265	1	4611	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4669	-0-	-353	-0-	251	1	4418	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	383	1	7395	2	Y	10					259
							11	9									
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	446	1	7655	2	Y	47	76	1			230
							52	9									
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	406	1	7428	2	Y	43	75	1			198
							47	9									
03	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	456	1	7712	2	Y	48	126	1			120
							53	9									
04	7830	X	7822	-0-	-8	-0-	424	1	7362	2	Y	33					153
							36	9									
05	8091	X	8083	-0-	-8	-0-	432	1	7615	2	Y	33					186
							36	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		102	-0-	102	102	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	Y	-0-					-0-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	93	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	544	-0-	-448	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

12	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	75	1	1449	2	Y	-0-					12
01	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	89	1	1531	2	Y	-0-					12
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	79	1	1452	2	Y	-0-					12
03	1519	N	1005	-0-	-514	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					12
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	83	1	1449	2	Y	-0-					12
05	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	69	1	1226	2	Y	-0-					12

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	16415	-0-	-1751	-0-	808	1	15607	2	Y	-0-					-0-
01	18166	X	16121	-0-	-2045	-0-	887	1	15234	2	Y	-0-					-0-
02	15820	X	14816	-0-	-1004	-0-	767	1	14049	2	Y	-0-					-0-
03	17267	X	15213	-0-	-2054	-0-	848	1	14365	2	Y	-0-					-0-
04	15900	X	15338	-0-	-562	-0-	833	1	14468	2	Y	34					34
							37	9									
*05	17515	X	14334	-0-	-3181	-0-	771	1	13563	2	Y	-0-					34

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7770	-0-	-414	-0-	382	1	7388	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	430	1	7390	2	Y	-0-					-0-
02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	378	1	6916	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7316	-0-	-713	-0-	408	1	6908	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	7060	-0-	-710	-0-	384	1	6676	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	6709	-0-	-1320	-0-	361	1	6348	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	64	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	406	-0-	-524	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2924	-0-	-765	-0-	144	1	2780	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	156	1	2685	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2887	-0-	-137	-0-	149	1	2738	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	145	1	2452	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	138	1	2394	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	137	1	2408	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5541	-0-	-721	-0-	272	1	5269	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5542	-0-	-720	-0-	305	1	5237	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4967	-0-	-437	-0-	257	1	4710	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	296	1	5005	2	Y	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	303	1	5264	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	316	1	5550	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	183	1	3539	2	Y	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	180	1	3101	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	168	1	3080	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	1840	-0-	-1601	-0-	103	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1092	-0-	-2238	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	266	-0-	-3175	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-					37
01	2387	X	847	-0-	-1540	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					37
02	2380	X	1024	-0-	-1356	-0-	53	1	971	2	Y	-0-					37
03	2635	X	855	-0-	-1780	-0-	48	1	807	2	Y	-0-					37
04	2550	X	427	-0-	-2123	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					37
05	1705	X	632	-0-	-1073	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					37

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4140	-0-	1040	1040	204	1	3936	2	Y	-0-					16
01	3100	N	4606	-0-	1506	2546	254	1	4352	2	Y	-0-					16
02	2800	N	3444	-0-	644	3190	178	1	3266	2	Y	-0-					16
03	6468	X	3278	-0-	-3190	-0-	183	1	3095	2	Y	-0-					16
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	206	1	3585	2	Y	-0-					16
*05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	216	1	3796	2	Y	-0-					16

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1527	-0-	-1170	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	758	-0-	-1939	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	916	-0-	-960	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	222	1	3761	2	Y	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	196	1	3403	2	Y	-0-					-0-
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	409	1	7904	2	Y	7					52
							8	9									
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	612	1	10506	2	Y	38	48	1			42
							42	9									
02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	611	1	11194	2	Y	38	60	1			20
							42	9									
03	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	702	1	11893	2	Y	90	110	1			-0-
							99	9									
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	636	1	11049	2	Y	21					21
							23	9									
*05	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	626	1	11008	2	Y	21					42
							23	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3457	-0-	-387	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	187	1	3208	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2090	-0-	-1102	-0-	108	1	1982	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2107	-0-	-1427	-0-	118	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	158	1	2748	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	146	1	2579	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	Y	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

12	9548	X	8911	-0-	-637	-0-	439	1	8472	2	Y	-0-					-0-
01	9455	X	8664	-0-	-791	-0-	477	1	8187	2	Y	-0-					-0-
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	448	1	8209	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8927	-0-	-404	-0-	498	1	8429	2	Y	-0-					-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	508	1	8837	2	Y	-0-					-0-
05	9579	X	9246	-0-	-333	-0-	497	1	8749	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

12	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

12	7967	X	6890	-0-	-1077	-0-	339	1	6551	2	Y	-0-					42
01	8029	X	5634	-0-	-2395	-0-	310	1	5320	2	Y	4	7	1			39
							4	9									
02	7084	X	5693	-0-	-1391	-0-	294	1	5395	2	Y	4	5	1			38
							4	9									
03	7843	X	6568	-0-	-1275	-0-	366	1	6198	2	Y	4	10	1			32
							4	9									
04	7140	X	6581	-0-	-559	-0-	358	1	6223	2	Y	-0-					32
*05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	400	1	7029	2	Y	-0-					32

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	183	1	3547	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3314	-0-	-685	-0-	183	1	3131	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2978	-0-	-634	-0-	154	1	2824	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	152	1	2571	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2177	-0-	-1693	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2190	-0-	-1530	-0-	117	1	2073	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

12	3441	X	1550	-0-	-1891	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1144	-0-	-1150	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	868	-0-	-1204	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1117	-0-	-1177	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	124	-0-	-899	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	132	-0-	-484	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	118	1	2270	2	Y	-0-					32
01	3348	X	2416	-0-	-932	-0-	133	1	2283	2	Y	-0-					32
02	2380	X	2203	-0-	-177	-0-	114	1	2089	2	Y	-0-					32
03	2635	X	2322	-0-	-313	-0-	129	1	2193	2	Y	-0-					32
04	2340	X	2139	-0-	-201	-0-	116	1	2023	2	Y	-0-					32
05	2635	X	2028	-0-	-607	-0-	108	1	1912	2	Y	7					39
							8	9									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

12	7533	X	4850	-0-	-2683	-0-	239	1	4611	2	Y	-0-					32
01	7533	X	4607	-0-	-2926	-0-	254	1	4351	2	Y	2	4	1			30
							2	9									
02	6104	X	5183	-0-	-921	-0-	268	1	4912	2	Y	3	4	1			29
							3	9									
03	6758	X	5836	-0-	-922	-0-	325	1	5508	2	Y	3	7	1			25
							3	9									
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	332	1	5776	2	Y	-0-					25
*05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	304	1	5364	2	Y	-0-					25

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

12	8959	X	7399	-0-	-1560	-0-	364	1	7035	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	7586	-0-	-1404	-0-	418	1	7168	2	Y	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	377	1	6909	2	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7553	-0-	-228	-0-	421	1	7132	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	7248	-0-	-102	-0-	394	1	6854	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	391	1	6874	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3657	2	45	9	Y	41					125
01	3565	X	2858	-0-	-707	-0-	2841	2	17	9	Y	15					140
02	3220	X	2530	-0-	-690	-0-	2486	2	44	9	Y	40					180
03	3689	X	2526	-0-	-1163	-0-	2526	2			Y	-0-					180
*04	3570	X	1811	-0-	-1759	-0-	1811	2			Y	-0-	106	1			74
05	3689	X	1929	-0-	-1760	-0-	1900	2	29	9	Y	26					100

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1219	2	8	9	Y	7					30
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	947	2	11	9	Y	10					40
02	1064	X	835	-0-	-229	-0-	829	2	6	9	Y	5					45
03	1240	X	842	-0-	-398	-0-	842	2			Y	-0-					45
*04	1200	X	605	-0-	-595	-0-	604	2	1	9	Y	1	27	1			19
05	1240	X	707	-0-	-533	-0-	700	2	7	9	Y	6					25

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	N	-0-					12
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	73	1	2356	3	N	-0-					12
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	79	1	2561	3	N	-0-					12
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	72	1	2318	3	N	-0-					12
*05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2538	3	N	-0-					12

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	3	6	9	Y	5					20
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	3	4	9	Y	4					24
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	Y	3					27
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	Y	4	22	1			9
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	454	3	3	9	Y	3					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2448	3	9	9	Y	8	9	1			5
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	3	11	9	Y	10	9	1			6
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	3	10	9	Y	9	11	1			3
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	3	13	9	Y	12	8	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	101	-0-	-302	-0-	88	3	13	9	Y	12	18	1			8
01	434	X	324	-0-	-110	-0-	304	3	20	9	Y	18	15	1			11
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	Y	6	12	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	159	3	25	9	Y	23	10	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					38
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					38
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	N	4					42
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					42
04	720	N	87	-0-	-633	-0-	87	3			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					90
01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	3			N	-0-					90
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					90
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					90
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	872	-0-	-461	-0-	807	2	65	9	N	59					134
01	1085	X	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					134
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8			134
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	836	2	61	9	N	55	132	1			57
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10					67
05	837	N	628	-0-	-209	-0-	564	2	64	9	N	58					125

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

12	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					47
01	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					47
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					47
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	2	36	9	N	33					80
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					10
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	-0-					10
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-					10
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					10
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	N	-0-					10
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9		346	3	Y	2					7
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	9 1 2 9		291	3	Y	2					9
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	9 1 1 9		293	3	Y	1	10	1			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13 1 11 9		433	3	Y	10	10	1			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9		391	3	Y	5	5	0			-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9		380	3	Y	2					2

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2017 - P/A 12/14/17

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) //CONT.// 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY //CONT.// 849732
ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

12	5208	X	4982	-0-	-226	-0-	4982	2			N	-0-					172
01	4433	X	3927	-0-	-506	-0-	3926	2	1	9	N	1	155	1			18
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					18
03	4991	X	4200	-0-	-791	-0-	4200	2			N	-0-					18
04	4830	X	4000	-0-	-830	-0-	4000	2			N	-0-					18
05	4991	X	4223	-0-	-768	-0-	4223	2			N	-0-					18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2119	2	8	9	N	7					82
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					82
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					82
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					82
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					82
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					82

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					35
01	3100	N	3949	-0-	849	849	3949	2			N	-0-					35
02	2800	N	5451	-0-	2651	3500	5451	2			N	-0-					35
03	3100	N	4161	-0-	1061	4561	4161	2			N	-0-					35
04	4565	X	4	-0-	-4561	-0-	4	2			N	-0-					35
*05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10					45

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					126
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					126
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					126
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					126
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					126
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					57
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					57
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					57
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					57
*04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					57
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					26
01	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	1956	2			N	-0-					26
02	1652	N	1350	-0-	-302	-0-	1350	2			N	-0-					26
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7					33
04	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1875	2	2	9	N	2					35
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	596	1	2839	2	N	-0-					45
01	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	438	1	1811	2	N	32					77
							35	9									
02	2800	X	2292	-0-	-508	-0-	466	1	1826	2	N	-0-					77
03	3441	X	2439	-0-	-1002	-0-	500	1	1939	2	N	-0-					77
04	3330	X	2634	-0-	-696	-0-	483	1	2151	2	N	-0-					77
05	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	506	1	2410	2	N	-0-					77

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	946	1	4504	2	N	-0-					37
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1183	1	4878	2	N	36					73
							40	9									
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1046	1	4119	2	N	2					75
							2	9									
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	1211	1	4690	2	N	-0-					75
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1042	1	4619	2	N	3					78
							3	9									
*05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	881	1	4212	2	N	2					80
							2	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	125	1	3125	2	N	10					191
							11	9									
01	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	95	1	2518	2	N	3					194
							3	9									
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	128	1	3302	2	N	-0-					194
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	250	1	5580	2	N	7					201
							8	9									
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	168	1	3363	2	N	5					206
							6	9									
*05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	269	1	5097	2	N	-0-					206

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	222	1	3149	2	N	-0-					119
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	287	1	2940	2	N	-0-					119
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	255	1	3419	2	N	7					126
							8	9									
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	327	1	4084	2	N	7					133
							8	9									
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	229	1	2619	2	N	-0-					133
*05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	375	1	4805	2	N	-0-					133

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	118	1	2944	2	N	-0-					76
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	137	1	3624	2	N	-0-					76
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	2	N	-0-					76
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	90	1	2000	2	N	-0-					76
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	159	1	3170	2	N	-0-					76
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	128	1	2414	2	N	-0-					76

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6886	-0-	-585	-0-	264	1	6614	2	N	7					124
							8	9									
01	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	248	1	6552	2	N	7					131
							8	9									
02	6748	X	6668	-0-	-80	-0-	248	1	6412	2	N	7					138
							8	9									
03	7192	X	7169	-0-	-23	-0-	308	1	6853	2	N	7					145
							8	9									
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	320	1	6395	2	N	3					148
							3	9									
05	7378	X	6953	-0-	-425	-0-	349	1	6596	2	N	7					155
							8	9									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	169	1	4236	2	N	2					35
							2	9									
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	194	1	5122	2	N	5					40
							6	9									
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	161	1	4177	2	N	-0-					40
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	201	1	4486	2	N	-0-					40
04	4950	X	4944	-0-	-6	-0-	235	1	4696	2	N	12					52
							13	9									
05	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	247	1	4676	2	N	3					55
							3	9									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	174	1	2466	2	N	-0-					160
01	2480	X	1301	-0-	-1179	-0-	116	1	1185	2	N	-0-					160
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	297	1	3988	2	N	-0-					160
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	247	1	3083	2	N	-0-					160
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	241	1	2750	2	N	-0-					160
*05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	304	1	3898	2	N	-0-					160

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	119	1	2968	2	N	-0-			4
01	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	104	1	2745	2	N	-0-			4
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	93	1	2410	2	N	-0-			4
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	148	1	3289	2	N	-0-			4
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	150	1	3002	2	N	-0-			4
05	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	130	1	2458	2	N	-0-			4

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	145	1	3630	2	N	-0-			128
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	122	1	3223	2	N	-0-			128
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	113	1	2913	2	N	-0-			128
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	111	1	2463	2	N	-0-			128
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	121	1	2424	2	N	-0-			128
05	2480	X	2388	-0-	-92	-0-	120	1	2268	2	N	-0-			128

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	149	1	3719	2	N	5			131
							6	9							
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	171	1	4508	2	N	-0-			131
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	157	1	4049	2	N	2			133
							2	9							
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	187	1	4174	2	N	-0-			133
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	214	1	4283	2	N	-0-			133
*05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	215	1	4076	2	N	-0-			133

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	145	1	3624	2	N	-0-			27
01	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	133	1	3515	2	N	-0-			27
02	3416	X	3248	-0-	-168	-0-	121	1	3127	2	N	-0-			27
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	187	1	4167	2	N	-0-			27
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	181	1	3623	2	N	-0-			27
05	3782	X	404	-0-	-3378	-0-	20	1	384	2	N	-0-			27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	153	1	3821	2	N	7			131
							8	9							
01	4247	X	3723	-0-	-524	-0-	136	1	3585	2	N	2			133
							2	9							
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	151	1	3908	2	N	-0-			133
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	179	1	3996	2	N	5			138
							6	9							
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	197	1	3944	2	N	-0-			138
05	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	183	1	3467	2	N	3			141
							3	9							

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	263	1	3731	2	N	-0-			152
01	3813	X	2847	-0-	-966	-0-	253	1	2594	2	N	-0-			152
02	3444	X	3243	-0-	-201	-0-	225	1	3018	2	N	-0-			152
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	303	1	3790	2	N	-0-			152
04	3690	X	3685	-0-	-5	-0-	297	1	3388	2	N	-0-			152
05	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	227	1	2918	2	N	-0-			152

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	211	1	2999	2	N	2			130
							2	9							
01	2294	X	1521	-0-	-773	-0-	135	1	1386	2	N	-0-			130
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	209	1	2803	2	N	-0-			130
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	213	1	2668	2	N	-0-			130
04	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	158	1	1806	2	N	-0-			130
*05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	168	1	2154	2	N	-0-			130

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1094	-0-	-1045	-0-	42	1	1052	2	N	-0-			188
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	101	1	2661	2	N	-0-			188
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	77	1	1992	2	N	-0-			188
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	N	-0-			188
04	2070	N	1659	-0-	-411	-0-	79	1	1572	2	N	7			195
							8	9							
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	124	1	2345	2	N	-0-			195

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9641	X	8979	-0-	-662	-0-	345	1	8634	2	N	-0-			166
01	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	363	1	9595	2	N	-0-			166
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	336	1	8698	2	N	23			189
							25	9							
03	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	388	1	8645	2	N	-0-			189
04	9630	X	9492	-0-	-138	-0-	452	1	9027	2	N	12			201
							13	9							
05	10013	X	9300	-0-	-713	-0-	467	1	8833	2	N	-0-			201

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	X	469	-0-	-523	-0-	18	1	451	2	N	-0-			191
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	135	1	3564	2	N	-0-			191
02	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	84	1	2177	2	N	-0-			191
03	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1702	2	N	-0-			191
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	2	N	-0-			191
*05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	84	1	1594	2	N	-0-			191

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	4987	-0-	-1709	-0-	192	1	4795	2	N	-0-			138
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	252	1	6672	2	N	-0-			138
02	6272	X	5354	-0-	-918	-0-	199	1	5155	2	N	-0-			138
03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	326	1	7267	2	N	27			165
							30	9							
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	346	1	6922	2	N	2			167
							2	9							
*05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	353	1	6684	2	N	-0-			167

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	230	1	3267	2	N	-0-					47
01	3348	X	1982	-0-	-1366	-0-	177	1	1802	2	N	3					50
							3	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	230	1	3091	2	N	-0-					50
03	3503	X	2927	-0-	-576	-0-	216	1	2702	2	N	8					58
							9	9									
04	3390	X	2752	-0-	-638	-0-	222	1	2530	2	N	-0-					58
05	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	265	1	3397	2	N	-0-					58

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	192	1	4801	2	N	-0-					59
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	136	1	3586	2	N	-0-					59
02	2520	X	1846	-0-	-674	-0-	69	1	1777	2	N	-0-					59
03	2790	X	1999	-0-	-791	-0-	86	1	1913	2	N	-0-					59
04	2700	X	1796	-0-	-904	-0-	86	1	1710	2	N	-0-					59
05	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	110	1	2082	2	N	-0-					59

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	5635	-0-	-1991	-0-	217	1	5418	2	N	-0-					151
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	290	1	7666	2	N	-0-					151
02	5824	X	4750	-0-	-1074	-0-	177	1	4573	2	N	-0-					151
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	287	1	6388	2	N	-0-					151
04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	451	1	9014	2	N	23					174
							25	9									
05	7967	X	7170	-0-	-797	-0-	360	1	6810	2	N	-0-					174

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6105	-0-	-963	-0-	235	1	5870	2	N	-0-					23
01	7068	X	6470	-0-	-598	-0-	236	1	6234	2	N	-0-					23
02	6272	X	5029	-0-	-1243	-0-	187	1	4842	2	N	-0-					23
03	6944	X	5552	-0-	-1392	-0-	238	1	5314	2	N	-0-					23
04	6720	X	5806	-0-	-914	-0-	277	1	5529	2	N	-0-					23
*05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	331	1	6255	2	N	-0-					23

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	43	1	1070	2	N	-0-					74
01	1240	N	899	-0-	-341	-0-	33	1	866	2	N	-0-					74
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	37	1	953	2	N	-0-					74
03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	33	1	742	2	N	-0-					74
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	2	N	-0-					74
05	1085	N	818	-0-	-267	-0-	41	1	777	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6941	-0-	-592	-0-	267	1	6671	2	N	3					123
							3	9									
01	7533	X	6143	-0-	-1390	-0-	224	1	5919	2	N	-0-					123
02	6804	X	5766	-0-	-1038	-0-	215	1	5548	2	N	3					126
							3	9									
03	7130	X	6261	-0-	-869	-0-	269	1	5992	2	N	-0-					126
04	6900	X	6578	-0-	-322	-0-	313	1	6257	2	N	7					133
							8	9									
05	6944	X	6421	-0-	-523	-0-	322	1	6086	2	N	12					145
							13	9									

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	2648	-0-	-2467	-0-	102	1	2546	2	N	-0-					108
01	5115	X	2805	-0-	-2310	-0-	102	1	2703	2	N	-0-					108
02	4620	X	2268	-0-	-2352	-0-	84	1	2184	2	N	-0-					108
03	3906	X	2616	-0-	-1290	-0-	112	1	2504	2	N	-0-					108
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	266	1	5314	2	N	2					110
							2	9									
*05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	254	1	4812	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1421	-0-	-1896	-0-	55	1	1366	2	N	-0-					110
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	142	1	3742	2	N	-0-					110
02	2884	X	2077	-0-	-807	-0-	77	1	2000	2	N	-0-					110
03	2914	X	2183	-0-	-731	-0-	94	1	2089	2	N	-0-					110
04	3750	X	2912	-0-	-838	-0-	139	1	2773	2	N	-0-					110
05	3875	X	2504	-0-	-1371	-0-	126	1	2378	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	321	-0-	-578	-0-	12	1	309	2	N	-0-					58
01	744	N	467	-0-	-277	-0-	17	1	450	2	N	-0-					58
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1645	2	N	-0-					58
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	2	N	-0-					58
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1347	2	N	-0-					58
05	1674	N	1300	-0-	-374	-0-	65	1	1235	2	N	-0-					58

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1146	-0-	-1241	-0-	44	1	1102	2	N	-0-					131
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	108	1	2876	2	N	-0-					131
02	2044	X	1636	-0-	-408	-0-	61	1	1575	2	N	-0-					131
03	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	72	1	1572	2	N	-0-					131
04	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	118	1	2362	2	N	-0-					131
05	2976	X	2003	-0-	-973	-0-	101	1	1902	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	N	-0-					27
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	N	-0-					27
02	588	N	293	-0-	-295	-0-	11	1	282	2	N	-0-					27
03	620	N	325	-0-	-295	-0-	14	1	311	2	N	-0-					27
04	540	N	369	-0-	-171	-0-	18	1	351	2	N	-0-					27
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	2	N	-0-					27

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	71	1	1104	2	Y	-0-					43
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	-0-					43
02	868	N	625	-0-	-243	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					43
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	3					46
							3	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	2					48
							2	9									
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					48

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	131 3	1 9	3291	2	N	3					120
01	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	126 11	1 9	3333	2	N	10					130
02	3192	X	3098	-0-	-94	-0-	115	1	2983	2	N	-0-					130
03	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	148 6	1 9	3303	2	N	5					135
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	164 6	1 9	3286	2	N	5					140
05	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	171	1	3241	2	N	-0-					140

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	310	-0-	-31	-0-	12	1	298	2	N	-0-					132
01	372	X	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	2	N	-0-					132
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	10	1	252	2	N	-0-					132
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-					132
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	15	1	292	2	N	-0-					132
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	38	4	40	9	N	36	183	1			78
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	4	3	9	N	3					81
02	14B2 EXT		55	-0-	55	55	35	4	20	9	N	18					99
03	14B2 EXT		82	-0-	82	137	40	4	42	9	N	38					137
04	14B2 EXT		60	-0-	60	197	12	4	48	9	N	44					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					N	36					217

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	29	4	94	9	N	85					167
01	14B2	EXT	35	-0-	35	35	21	4	14	9	N	13					180
02	14B2	EXT	35	-0-	35	70	20	4	15	9	N	14					194
03	14B2	EXT	43	-0-	43	113	30	4	13	9	N	12	177	1			29
04	14B2	EXT	41	-0-	41	154	10	4	31	9	N	28					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	154					N	20					77

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	203	1	3234	2	Y	-0-					38
01	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	203	1	3307	2	Y	1					39
							1	9									
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	204	1	3591	2	Y	1					40
							1	9									
03	3968	X	3587	-0-	-381	-0-	204	1	3382	2	Y	1					41
							1	9									
04	3840	X	3464	-0-	-376	-0-	201	1	3263	2	Y	-0-					41
05	4216	X	3672	-0-	-544	-0-	210	1	3462	2	Y	-0-					41

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	516	1	8198	2	N	-0-					22
01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	370	1	6017	2	N	63					85
							69	9									
02	5292	X	4916	-0-	-376	-0-	267	1	4647	2	N	2					87
							2	9									
03	5859	X	5090	-0-	-769	-0-	291	1	4793	2	N	5					92
							6	9									
04	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	313	1	4954	2	N	-0-					92
05	5859	X	4760	-0-	-1099	-0-	282	1	4470	2	N	7					99
							8	9									

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	1103	1	4812	2	N	10					68
							11	9									
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	1101	1	4422	2	N	30					98
							33	9									
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1005	1	3884	2	N	4					102
							4	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1111	1	4092	2	N	6					108
							7	9									
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1053	1	3512	2	N	5					113
							6	9									
*05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1018	1	4003	2	N	4					117
							4	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	N	-0-					33
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	N	2					35
							2	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	N	3					38
							3	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	N	4					42
							4	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	N	5					47
							6	9									
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	969	2	N	5					52
							6	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	589	1	9364	2	Y	1					58
							1	9									
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	512	1	8390	2	Y	8					66
							9	9									
02	8820	X	7933	-0-	-887	-0-	430	1	7502	2	Y	1					67
							1	9									
03	9951	X	8245	-0-	-1706	-0-	473	1	7771	2	Y	1					68
							1	9									
04	9630	X	7515	-0-	-2115	-0-	442	1	7067	2	Y	5					73
							6	9									
05	9951	X	8825	-0-	-1126	-0-	520	1	8301	2	Y	4					77
							4	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	81	1	1296	2	Y	3					51
							3	9									
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	68	1	1110	2	Y	32					83
							35	9									
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	1					84
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1357	2	Y	11	76	1			19
							12	9									
04	1170	N	677	-0-	-493	-0-	100	1	570	2	Y	6					25
							7	9									
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	Y	4					29
							4	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	338	1	5371	2	Y	3					15
							3	9									
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	359	1	5856	2	Y	12					27
							13	9									
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	307	1	5355	2	Y	-0-					27
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	322	1	5275	2	Y	2					29
							2	9									
04	5250	X	4666	-0-	-584	-0-	278	1	4382	2	Y	5					34
							6	9									
*05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	362	1	5660	2	Y	-0-					34

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	300	1	4774	2	N	2					25
							2	9									
*01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	286	1	4707	2	N	52					77
							57	9									
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	243	1	4020	2	N	2					79
							2	9									
*03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	305	1	5050	2	N	1					80
							1	9									
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	273	1	4358	2	N	-0-					80
*05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	297	1	4707	2	N	9					89
							10	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	306	1	2810	2	N	-0-					82
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	327	1	2842	2	N	3					85
							3	9									
02	2884	X	2724	-0-	-160	-0-	282	1	2442	2	N	-0-					85
03	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	241	1	2323	2	N	-0-					67
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	258	1	2973	2	N	-0-					67
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	333	1	2826	2	N	-0-					67

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

12	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	313	1	4976	2	Y	3					9
							3	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	301	1	4968	2	Y	12					21
							13	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	223	1	3941	2	Y	-0-					21
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	312	1	5112	2	Y	4					25
							4	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	288	1	4602	2	Y	1					26
							1	9									
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	296	1	4788	2	Y	4					30
							4	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

12	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4710	3	30	9	N	27					157
01	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	4736	3	8	9	N	7					164
02	4508	X	4286	-0-	-222	-0-	4275	3	11	9	N	10					174
03	4898	X	4763	-0-	-135	-0-	4751	3	12	9	N	11					185
04	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4419	3	29	9	N	26	169	1			42
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					42

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

12	7130	X	6667	-0-	-463	-0-	6641	3	26	9	N	24	128	1			32
01	6696	X	6597	-0-	-99	-0-	6578	3	19	9	N	17					49
02	6048	X	5790	-0-	-258	-0-	5770	3	20	9	N	18					67
03	6696	X	6167	-0-	-529	-0-	6145	3	22	9	N	20					87
04	6450	X	5963	-0-	-487	-0-	5956	3	7	9	N	6					93
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					93

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1723	3	14	9	N	13					147
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1717	3	3	9	N	3					150
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1536	3	6	9	N	5					155
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	3	4	9	N	4					159
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1602	3	6	9	N	5					164
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

12	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	6524	3	35	9	N	32					144
01	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	6362	3	21	9	N	19	148	1			15
02	5992	X	5741	-0-	-251	-0-	5721	3	20	9	N	18					33
03	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	6200	3	24	9	N	22					55
04	6360	X	6094	-0-	-266	-0-	6088	3	6	9	N	5					60
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					60

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	13330	-0-	-961	-0-	13262	3	68	9	N	62	175	1			94
01	14074	X	13348	-0-	-726	-0-	13273	3	75	9	N	68					162
02	12712	X	11992	-0-	-720	-0-	11913	3	79	9	N	72	179	1			55
03	13547	X	12994	-0-	-553	-0-	12924	3	70	9	N	64					119
04	13110	X	12462	-0-	-648	-0-	12409	3	53	9	N	48					167
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					167

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6539	-0-	-343	-0-	6522	3	17	9	N	15					165
01	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	6523	3	4	9	N	4					169
02	6188	X	5774	-0-	-414	-0-	5767	3	7	9	N	6					175
03	6696	X	6314	-0-	-382	-0-	6304	3	10	9	N	9					184
04	6390	X	6114	-0-	-276	-0-	6106	3	8	9	N	7	163	1			28
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					28

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-	30	7			177
*07	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	3			N	-0-	164	1			13
*08	6944	X	6123	-0-	-821	-0-	6123	3			N	-0-					13
*09	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	3			N	-0-					13
*10	6944	X	5725	-0-	-1219	-0-	5725	3			N	-0-					13
*11	6720	X	5500	-0-	-1220	-0-	5500	3			N	-0-					13
*12	6386	X	5651	-0-	-735	-0-	5651	3			N	-0-					13
*01	6138	X	5407	-0-	-731	-0-	5407	3			N	-0-					13
*02	5376	X	4959	-0-	-417	-0-	4959	3			N	-0-					13
*03	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	5273	3			N	-0-					13
04	5490	X	5212	-0-	-278	-0-	5212	3			N	-0-					13
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					13

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	13141	-0-	-1491	-0-	13104	3	37	9	N	34					132
01	14632	X	12808	-0-	-1824	-0-	12714	3	94	9	N	85					217
02	12936	X	11775	-0-	-1161	-0-	11724	3	51	9	N	46	181	1			82
03	14105	X	12158	-0-	-1947	-0-	12085	3	73	9	N	66					148
04	13650	X	12199	-0-	-1451	-0-	12118	3	81	9	N	74					222
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					222

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	15595	-0-	-2075	-0-	15501	3	94	9	N	85					225
01	17236	X	15535	-0-	-1701	-0-	15423	3	112	9	N	102	180	1			147
02	15344	X	13638	-0-	-1706	-0-	13583	3	55	9	N	50					197
03	16585	X	14527	-0-	-2058	-0-	14403	3	124	9	N	113	180	1			130
04	16050	X	13745	-0-	-2305	-0-	13655	3	90	9	N	82					212
05	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					212

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17918	X	16539	-0-	-1379	-0-	16528	3	11	9	N	10	54	1			113
01	17918	X	15960	-0-	-1958	-0-	15942	3	18	9	N	16					129
02	16184	X	14300	-0-	-1884	-0-	14283	3	17	9	N	15					144
03	17391	X	15256	-0-	-2135	-0-	15242	3	14	9	N	13					157
04	16290	X	14689	-0-	-1601	-0-	14658	3	31	9	N	28					185
05	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					185

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	946	-0-	-449	-0-	946	2			N	-0-					242
01	1922	N	798	-0-	-1124	-0-	798	2			N	-0-					242
02	1400	N	661	-0-	-739	-0-	661	2			N	-0-					242
03	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					242
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					242
05	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					242

COOK EXPLORATION CO. 174337

BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2814	2	44	9	N	40					50
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3016	2	122	9	N	111	136	1			25
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2682	2	117	9	N	106					131
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	N	20					151
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2423	2	6	9	N	5					156
*05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2149	2	105	9	N	95	186	1			65

RHE OPERATING, LLC 704808

DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1185	2	13	9	N	12					207
01	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					207
02	1148	N	539	-0-	-609	-0-	537	2	2	9	N	2	2	8			207
03	1209	N	694	-0-	-515	-0-	694	2			N	-0-					207
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					207
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2	2	8			207

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					98
01	961	N	347	-0-	-614	-0-	345	2	2	9	N	2					100
02	1120	N	246	-0-	-874	-0-	246	2			N	-0-					100
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					100
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					100
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					100

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					20
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					20
02	252	N	121	-0-	-131	-0-	121	2			N	-0-					20
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					20
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12499	2	180	9	Y	164	164	1			78
01	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12312	2	100	9	Y	91	139	1			30
02	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10942	2	142	9	Y	129	84	1	6	8	69
03	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12044	2	205	9	Y	186	204	1			51
04	12030	X	11554	-0-	-476	-0-	11348	2	206	9	Y	187	131	1			107
05	12431	X	12289	-0-	-142	-0-	12169	2	120	9	Y	109	113	1			103

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16226	2	337	9	Y	306	226	1			109
01	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	15982	2	194	9	Y	176	235	1			50
02	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	14204	2	161	9	Y	146	105	1	5	8	86
03	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15634	2	162	9	Y	147	160	1			73
04	16230	X	14765	-0-	-1465	-0-	14731	2	34	9	Y	31	57	1			47
05	16554	X	15876	-0-	-678	-0-	15796	2	80	9	Y	73	63	1			57

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1050	-0-	-562	-0-	1040	2	10	9	N	9	178	1			76
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5107	2	121	9	N	110	1	8			185
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2504	2	95	9	N	86	191	1	3	8	77
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2263	2	97	9	N	88					165
04	5070	X	3190	-0-	-1880	-0-	3096	2	94	9	N	85	182	1			68
05	5239	X	3446	-0-	-1793	-0-	3303	2	143	9	N	130	177	1	1	8	20

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					72
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					72
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	243	2	88	9	N	80	2	8			150
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	23					173
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	150	2	7	9	N	6					179
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					179

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	38	-0-	-1605	-0-	38	2			N	-0-					197
01	1643	X	356	-0-	-1287	-0-	337	2	19	9	N	17					214
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					214
03	1209	X	187	-0-	-1022	-0-	164	2	23	9	N	21					235
04	330	X	62	-0-	-268	-0-	1	2	61	9	N	55	188	1			102
05	341	X	110	-0-	-231	-0-	110	2			N	-0-					102

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					151
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					151
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					151
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1340	2	1	9	N	1	1	8			151
04	1740	N	1363	-0-	-377	-0-	1363	2			N	-0-					151
05	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			N	-0-					151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1415	1	6458	2	N	8	8	8			28
							9	9									
01	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	1279	1	6248	2	N	263	9	8			282
							289	9									
02	7084	X	6940	-0-	-144	-0-	1313	1	5618	2	N	8	185	1	7	8	98
							9	9									
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1475	1	6371	2	N	4	4	8			98
							4	9									
04	7590	X	7270	-0-	-320	-0-	1206	1	6063	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	7843	X	7731	-0-	-112	-0-	1462	1	6083	2	N	169	182	1	12	8	73
							186	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	N	-0-					87
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					87
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	N	-0-					87
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1221	2	N	21	1	8			107
							23	9									
04	450	N	1178	-0-	728	-0-	44	1	1108	2	N	24	110	1	1	8	20
							26	9									
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	2	N	1	1	8			20
							1	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

12	3503	X	1316	-0-	-2187	-0-	580	1	728	2	Y	7	5	1	7	8	-0-
							8	9									
01	3503	X	1105	-0-	-2398	-0-	627	1	475	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3164	X	1154	-0-	-2010	-0-	500	1	646	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3503	X	1168	-0-	-2335	-0-	380	1	780	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	3270	X	1356	-0-	-1914	-0-	489	1	856	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	486	1	862	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	199	1	4331	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	119	1	2932	2	Y	7	3	8			6
							8	9									
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	120	1	2775	2	Y	16	16	1	3	8	3
							18	9									
04	4380	X	3388	-0-	-992	-0-	128	1	3248	2	Y	11	4	8			10
							12	9									
05	4526	X	3072	-0-	-1454	-0-	121	1	2942	2	Y	8	4	8			14
							9	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	522	1	1078	2	Y	3	16	1	3	8	1
							3	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	526	1	718	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	469	1	956	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	505	1	1277	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1170	N	1791	-0-	621	-0-	519	1	1266	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	535	1	1275	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	459	1	1442	2	Y	12	9	1	1	8	2
							13	9									
01	2821	X	1351	-0-	-1470	-0-	381	1	961	2	Y	8					10
							9	9									
02	2436	X	1729	-0-	-707	-0-	421	1	1279	2	Y	26	19	1	1	8	16
							29	9									
03	2697	X	2166	-0-	-531	-0-	448	1	1708	2	Y	9	16	1	1	8	8
							10	9									
04	2520	X	2158	-0-	-362	-0-	446	1	1694	2	Y	16	17	1	1	8	6
							18	9									
*05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	447	1	1706	2	Y	24	15	1	1	8	14
							26	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1449	-0-	-442	-0-	54	1	1391	2	Y	4					4
							4	9									
01	1891	X	1057	-0-	-834	-0-	46	1	1008	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	45	1	1298	2	Y	4					6
							4	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	6					12
							7	9									
04	1020	N	1827	-0-	807	-0-	47	1	1777	2	Y	3	11	1	1	8	3
							3	9									
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	37	1	1790	2	Y	6					9
							7	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	57	-0-	-377	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	284	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	315	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	382	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	265	1	68	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	154	1	225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	220	1	5382	2	N	1	1	8			54
							1	9									
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	193	1	4659	2	N	-0-					54
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	151	1	3678	2	N	1	1	8			54
							1	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	156	1	3968	2	N	1	1	8			54
							1	9									
04	2610	X	4870	-0-	2260	-0-	184	1	4640	2	N	42	77	1	1	8	18
							46	9									
*05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	207	1	5053	2	N	1	1	8			18
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	999	-0-	-2442	-0-	412	1 6 9	581	2	Y	5	4	8			1
01	2480	X	1116	-0-	-1364	-0-	493	1 3 9	620	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
02	2156	X	1101	-0-	-1055	-0-	545	1 6 9	550	2	Y	5	4	8			1
03	2387	X	2103	-0-	-284	-0-	580	1 7 9	1516	2	Y	6	3	1	4	8	-0-
04	1080	X	1038	-0-	-42	-0-	523	1 8 9	507	2	Y	7	5	8			2
*05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	497	1 4 9	1559	2	Y	4	4	8			2

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	617	1 17 9	2190	2	Y	15	10	1	3	8	2
01	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	632	1 10 9	1460	2	Y	9	1	8			10
02	2828	X	2391	-0-	-437	-0-	449	1 34 9	1908	2	Y	31	21	1	3	8	17
03	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	344	1 12 9	2511	2	Y	11	17	1	3	8	8
04	2940	X	3070	-0-	130	-0-	474	1 23 9	2573	2	Y	21	18	1	5	8	6
*05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	490	1 32 9	2592	2	Y	29	16	1	4	8	15

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	582	1 15 9	1786	2	Y	14	26	1	2	8	3
01	2666	X	1814	-0-	-852	-0-	612	1 11 9	1191	2	Y	10	1	8			12
02	2408	X	2148	-0-	-260	-0-	530	1 34 9	1584	2	Y	31	23	1	2	8	18
03	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	517	1 11 9	2116	2	Y	10	18	1	2	8	8
04	2520	X	2692	-0-	172	-0-	571	1 23 9	2098	2	Y	21	19	1	3	8	7
*05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	554	1 32 9	2113	2	Y	29	17	1	3	8	16

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1674	-0-	-155	-0-	138	1 8 9	1528	2	Y	7					7
01	1860	X	1120	-0-	-740	-0-	130	1 7 9	983	2	Y	6	9	1			4
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	118	1 6 9	1355	2	Y	5					9
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1 13 9	1810	2	Y	12	1	8			20
04	1080	N	1865	-0-	785	-0-	114	1 4 9	1747	2	Y	4	18	1	1	8	5
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	119	1 11 9	1808	2	Y	10	1	8			14

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	17354	-0-	-3168	-0-	17059	2	295	9	Y	268	205	1	80	8	113
01	20429	X	12400	-0-	-8029	-0-	12157	2	243	9	Y	221	240	1	37	8	57
02	17780	X	11939	-0-	-5841	-0-	962	1	10808	2	Y	154	94	1	60	8	57
							169	9									
03	22051	X	22051	-0-	-0-	-0-	1529	1	20210	2	Y	284	113	1	88	8	140
							312	9									
04	18210	X	21768	-0-	3558	-0-	1433	1	20037	2	Y	271	224	1	122	8	65
							298	9									
*05	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	1478	1	20184	2	Y	243	88	1	101	8	119
							267	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	153	1	3759	2	Y	40	75	1	1	8	10
							44	9									
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	140	1	3376	2	Y	27					37
							30	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	135	1	3298	2	Y	88	70	1	1	8	54
							97	9									
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	134	1	3415	2	Y	27	54	1	1	8	26
							30	9									
04	2700	X	3802	-0-	1102	-0-	143	1	3601	2	Y	53	58	1	1	8	20
							58	9									
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	150	1	3665	2	Y	81	52	1	1	8	48
							89	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	712	-0-	-2016	-0-	246	1	444	2	Y	20	2	8			19
							22	9									
01	2015	X	606	-0-	-1409	-0-	113	1	474	2	Y	17	29	1	1	8	6
							19	9									
02	1512	X	586	-0-	-926	-0-	153	1	421	2	Y	11	2	8			15
							12	9									
03	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	199	1	1159	2	Y	30	37	1	2	8	6
							33	9									
04	690	X	580	-0-	-110	-0-	172	1	387	2	Y	19	3	8			22
							21	9									
*05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	193	1	1192	2	Y	12	2	8			32
							13	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	264	1	146	2	N	-0-					35
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	329	2	N	-0-					35
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	203	1	128	2	N	-0-					35
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	265	1	134	2	N	-0-					35
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	277	1	79	2	N	-0-					35
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	211	1	66	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	134	1	73	2	N	30					70
							33	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	N	-0-					70
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	258	1	163	2	N	-0-					70
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	351	1	179	2	N	-0-					70
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	348	1	99	2	N	-0-					70
05	465	N	83	-0-	-382	-0-	63	1	20	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

12	620	N	378	-0-	-242	-0-	244	1	134	2	N	-0-					47
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	47	1	293	2	N	-0-					47
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	260	1	165	2	N	-0-					47
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	363	1	184	2	N	-0-					47
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	448	1	128	2	N	-0-					47
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	413	1	130	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

12	682	N	393	-0-	-289	-0-	254	1	139	2	N	-0-					32
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	64	1	403	2	N	-0-					32
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	371	1	235	2	N	-0-					32
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	438	1	223	2	N	-0-					32
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	526	1	150	2	N	-0-					32
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	578	1	181	2	N	-0-					32

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	928	1	511	2	N	11	1	8			65
							12	9									
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	151	1	952	2	N	1	1	8			65
							1	9									
02	1904	N	1551	-0-	-353	-0-	941	1	595	2	N	14	11	8			68
							15	9									
03	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	922	1	469	2	N	5	5	8			68
							6	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1031	1	295	2	N	1	1	8			68
							1	9									
05	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1103	1	346	2	N	1	1	8			68
							1	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

12	186	N	106	-0-	-80	-0-	68	1	38	2	N	-0-					8
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	2	N	-0-					8
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	77	1	49	2	N	-0-					8
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	100	1	51	2	N	-0-					8
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	134	1	38	2	N	-0-					8
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	153	1	48	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2240	2	218	9	N	198	162	1			83
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2346	2	33	9	N	30					113
02	2128	N	2049	-0-	-79	-0-	2020	2	29	9	N	26					139
03	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	2219	2	30	9	N	27					166
04	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	2052	2	35	9	N	32	43	1			155
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2240	2	29	9	N	26					181

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7390	2	51	9	N	46					290
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7315	2	32	9	N	29					319
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5512	2	33	9	N	30					349
03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7612	2	41	9	N	37	189	1			197
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6613	2	22	9	N	20	1	8			216
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6235	2	40	9	N	36					252

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

12	3100	N	2826	-0-	-274	270	2764	2	62	9	N	56	161	1			46
01	3100	N	2865	-0-	-235	35	2810	2	55	9	N	50					96
02	2842	X	2807	-0-	-35	-0-	2755	2	52	9	N	47					143
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3034	2	53	9	N	48					191
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2519	2	51	9	N	46	56	1	1	8	180
*05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3069	2	47	9	N	43					223

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

12	1426	X	1369	-0-	-57	-0-	1349	2	20	9	N	18					90
01	1426	X	1382	-0-	-44	-0-	1356	2	26	9	N	24					114
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1037	2	24	9	N	22					136
03	1364	N	950	-0-	-414	-0-	925	2	25	9	N	23					159
04	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1214	2	12	9	N	11					170
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	N	17					187

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					205
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					205
02	140	X	126	-0-	-14	-0-	125	2	1	9	N	1					206
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	147	2	31	9	N	28					234
04	150	X	136	-0-	-14	-0-	132	2	4	9	N	4					238
05	155	X	119	-0-	-36	-0-	107	2	12	9	N	11					249

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

12	7068	X	5348	-0-	-1720	-0-	5257	2	91	9	N	83					162
01	7068	X	4899	-0-	-2169	-0-	4825	2	74	9	N	67					229
02	5880	X	3193	-0-	-2687	-0-	3150	2	43	9	N	39					268
03	5766	X	3162	-0-	-2604	-0-	3088	2	74	9	N	67	2	8			333
04	5190	X	3161	-0-	-2029	-0-	3073	2	88	9	N	80	264	1			149
05	5363	X	2959	-0-	-2404	-0-	2928	2	31	9	N	28					177

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

12	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	1708	2			N	-0-					175
01	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	1635	2			N	-0-					175
02	1792	N	1662	-0-	-130	-0-	1662	2			N	-0-					175
03	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1643	2	21	9	N	19	146	1			48
*04	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1547	2	19	9	N	17					65
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1600	2	11	9	N	10					75

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

12	2759	N	2270	-0-	-489	-0-	2087	2	183	9	N	166	172	1			42
01	2697	N	2126	-0-	-571	-0-	1999	2	127	9	N	115	139	1			18
02	2184	N	2145	-0-	-39	-0-	2032	2	113	9	N	103					121
03	3100	N	5019	-0-	1919	1919	5009	2	10	9	N	9					130
*04	3000	N	1947	-0-	-1053	866	1891	2	56	9	N	51	153	1			28
*05	2790	N	1924	-0-	-866	-0-	1900	2	24	9	N	22					50

RHE OPERATING, LLC 704808
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	505	1	313	2	Y	5	2	8					7
							6	9											
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	238	1	215	2	Y	4	8	1	1	8			2
							4	9											
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	368	1	277	2	Y	5	2	8					5
							6	9											
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	415	1	384	2	Y	8	2	8					11
							9	9											
04	450	N	823	-0-	373	-0-	437	1	380	2	Y	5	10	1	3	8			3
							6	9											
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	395	1	383	2	Y	8	3	8					8
							9	9											

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-							-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	319	1	94	2	Y	2	1	1					1
							2	9											
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	366	1	93	2	Y	2	1	8					2
							2	9											
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	392	1	240	2	Y	4	4	1	1	8			1
							4	9											
04	210	N	425	-0-	215	-0-	336	1	86	2	Y	3	2	8					2
							3	9											
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	254	1	264	2	Y	3	1	8					4
							3	9											

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-							-0-
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	370	1	73	2	Y	-0-							-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	355	1	67	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	440	1	185	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
04	420	N	426	-0-	6	-0-	363	1	62	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	387	1	190	2	Y	1	1	8					-0-
							1	9											

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	355	-0-	-265	-0-	215	1	122	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	322	1	174	2	Y	11	1	8			16
							12	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	359	1	356	2	Y	23	31	1	1	8	7
							25	9									
04	330	N	416	-0-	86	-0-	234	1	160	2	Y	20	2	8			25
							22	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	233	1	493	2	Y	12	1	8			36
							13	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	373	1	1067	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	367	1	712	2	Y	3	1	8			2
							3	9									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	366	1	947	2	Y	6	3	1	2	8	3
							7	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	357	1	1265	2	Y	3	3	1	2	8	1
							3	9									
04	1050	N	1622	-0-	572	-0-	361	1	1254	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	386	1	1263	2	Y	7	3	1	3	8	2
							8	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5832	-0-	2732	2732	362	1	5461	2	Y	8	5	1	2	8	1
							9	9									
01	3100	N	1663	-0-	-1437	1295	93	1	1567	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
02	2800	N	2550	-0-	-250	1045	282	1	2249	2	Y	17	8	1	3	8	9
							19	9									
03	2900	X	1855	-0-	-1045	-0-	368	1	1479	2	Y	7	9	1	3	8	4
							8	9									
04	1830	X	1885	-0-	55	-0-	302	1	1570	2	Y	12	9	1	4	8	3
							13	9									
*05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	308	1	2459	2	Y	16	8	1	3	8	8
							18	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	409	1	685	2	Y	16	2	8			40
							18	9									
01	1085	N	889	-0-	-196	-0-	435	1	440	2	Y	13	44	1	1	8	8
							14	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	533	1	516	2	Y	9	3	8			14
							10	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	655	1	812	2	Y	25	3	8			36
							28	9									
04	870	N	1649	-0-	779	-0-	805	1	832	2	Y	11	33	1	5	8	9
							12	9									
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	606	1	838	2	Y	24	4	8			29
							26	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1120	-0-	-1112	-0-	375	1	738	2	Y	6	3	1	2	8	1
							7	9									
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	355	1	2614	2	Y	1					2
							1	9									
02	1960	N	1798	-0-	-162	-0-	272	1	1515	2	Y	10	5	1	2	8	5
							11	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	263	1	1684	2	Y	4	5	1	2	8	2
							4	9									
04	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	309	1	1770	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
*05	3100	N	3325	-0-	225	225	387	1	2927	2	Y	10	5	1	2	8	5
							11	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	144	1	2019	2	Y	36	2	8			97
							40	9									
01	2077	N	1208	-0-	-869	-0-	52	1	1122	2	Y	31	114	1	1	8	13
							34	9									
02	1764	N	1343	-0-	-421	-0-	52	1	1270	2	Y	19	2	8			30
							21	9									
03	2077	N	1426	-0-	-651	-0-	57	1	1310	2	Y	54	71	1	2	8	11
							59	9									
04	1170	N	1276	-0-	106	-0-	47	1	1192	2	Y	34	3	8			42
							37	9									
05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	52	1	1267	2	Y	20	2	8			60
							22	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	389	1	425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	868	N	104	-0-	-764	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	2	-0-	-804	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2018 - P/A 03/30/18

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1946	-0-	-224	-0-	413	1	1533	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1418	-0-	-752	-0-	396	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1730	-0-	-202	-0-	370	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	293	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	2020	-0-	640	-0-	220	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	256	1	1814	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	890	-0-	881	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					-0-
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	590	1	1331	2	Y	9	9	8			19
							10	9									
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	562	1	948	2	Y	4	19	1	4	8	-0-
							4	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	485	1	1180	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	576	1	1576	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1470	N	2086	-0-	616	-0-	510	1	1563	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	547	1	1574	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	461	1 4 9	2564	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
01	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	596	1 2 9	8566	2	Y	2	1	8			1
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	457	1 8 9	3868	2	Y	7	3	1	3	8	2
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	389	1 4 9	1856	2	Y	4	2	1	3	8	1
04	840	X	1170	-0-	330	-0-	335	1 8 9	827	2	Y	7	3	1	4	8	1
*05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	355	1 8 9	1748	2	Y	7	2	1	4	8	2

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	432	1 1 9	673	2	Y	1	1	8			-0-
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	388	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	375	1 3 9	597	2	Y	3	1	1	1	8	1
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	388	1 1 9	797	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
04	810	N	1170	-0-	360	-0-	377	1 3 9	790	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	367	1 3 9	796	2	Y	3	1	1	1	8	1

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	176	1 24 9	928	2	Y	22	13	8			20
01	1085	N	810	-0-	-275	-0-	177	1 14 9	619	2	Y	13	23	1	5	8	5
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	364	1 22 9	823	2	Y	20	13	8			12
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	465	1 32 9	1100	2	Y	29	14	8			27
04	780	N	1594	-0-	814	-0-	479	1 25 9	1090	2	Y	23	25	1	19	8	6
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	598	1 32 9	1098	2	Y	29	16	8			19

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5					16
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	Y	5	18	1			3
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					3
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	475	1	1374	2	Y	31	30	1	3	8	17
							34	9									
01	2015	N	1350	-0-	-665	-0-	468	1	853	2	Y	26	34	1	1	8	8
							29	9									
02	1764	N	1451	-0-	-313	-0-	379	1	1044	2	Y	25	21	1	3	8	9
							28	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	443	1	1575	2	Y	29	17	1	3	8	18
							32	9									
04	1320	N	2017	-0-	697	-0-	375	1	1613	2	Y	26	31	1	4	8	9
							29	9									
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	440	1	1625	2	Y	26	13	1	4	8	18
							29	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	482	1	592	2	Y	12	4	1	3	8	5
							13	9									
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	425	1	386	2	Y	8	10	1	1	8	2
							9	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	491	1	525	2	Y	11	7	1	3	8	3
							12	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	400	1	701	2	Y	11	5	1	3	8	6
							12	9									
04	780	N	1133	-0-	353	-0-	426	1	695	2	Y	11	10	1	4	8	3
							12	9									
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	377	1	700	2	Y	9	4	1	3	8	5
							10	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	528	1	2135	2	Y	11	7	1	2	8	2
							12	9									
01	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	489	1	1423	2	Y	6	1	8			7
							7	9									
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	476	1	1894	2	Y	22	15	1	2	8	12
							24	9									
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	543	1	2529	2	Y	8	12	1	2	8	6
							9	9									
04	1860	N	3063	-0-	1203	-0-	540	1	2508	2	Y	14	13	1	3	8	4
							15	9									
*05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	548	1	2526	2	Y	20	11	1	3	8	10
							22	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	2134	-0-	1834	-0-	81	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	561	1	1295	2	Y	10	15	1	3	8	5
							11	9									
01	1736	N	1364	-0-	-372	-0-	511	1	845	2	Y	7	9	1	1	8	2
							8	9									
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	436	1	1149	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	438	1	1534	2	Y	10	4	1	3	8	5
							11	9									
04	1320	N	1950	-0-	630	-0-	419	1	1521	2	Y	9	8	1	4	8	2
							10	9									
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	403	1	1532	2	Y	8	3	1	3	8	4
							9	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	384	1	880	2	Y	16	18	1	3	8	8
							18	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	355	1	574	2	Y	13	16	1	1	8	4
							14	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	354	1	781	2	Y	16	12	1	3	8	5
							18	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	351	1	1043	2	Y	16	8	1	3	8	10
							18	9									
04	900	N	1395	-0-	495	-0-	344	1	1034	2	Y	15	16	1	4	8	5
							17	9									
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	343	1	1042	2	Y	12	6	1	3	8	8
							13	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	3	8			40
01	589	N	145	-0-	-444	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	504	N	85	-0-	-419	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	8			40
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					40
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	20	1	62	2	Y	1	1	8			40
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	611	1	617	2	Y	14	6	1	7	8	1
							15	9									
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	490	1	440	2	Y	9	3	8			7
							10	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	423	1	547	2	Y	24	13	1	7	8	11
							26	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	425	1	708	2	Y	12	11	1	7	8	5
							13	9									
04	900	N	1151	-0-	251	-0-	403	1	725	2	Y	21	11	1	11	8	4
							23	9									
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	433	1	730	2	Y	24	10	1	9	8	9
							26	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	380	1	2302	2	Y	29	24	1	9	8	12
							32	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	464	1	1501	2	Y	24	26	1	4	8	6
							26	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	264	1	2042	2	Y	28	18	1	9	8	7
							31	9									
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	316	1	2727	2	Y	32	13	1	10	8	16
							35	9									
04	1920	N	2993	-0-	1073	-0-	256	1	2704	2	Y	30	25	1	14	8	7
							33	9									
*05	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	295	1	2724	2	Y	28	10	1	12	8	13
							31	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	964	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	868	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	240	N	513	-0-	273	-0-	19	1	491	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	854	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					4
01	620	N	333	-0-	-287	-0-	29	1	304	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	291	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	697	-0-	367	-0-	216	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	205	1	487	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	487 25	1 9	551	2	Y	23	5	8			25
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	494 20	1 9	368	2	Y	18	31	1	2	8	10
02	1008	N	768	-0-	-240	-0-	258 21	1 9	489	2	Y	19	5	8			24
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	301 36	1 9	653	2	Y	33	5	8			52
04	840	N	1108	-0-	268	-0-	443 17	1 9	648	2	Y	15	48	1	7	8	12
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	458 34	1 9	652	2	Y	31	6	8			37

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		799	-0-	799	799	32	1	767	2	Y	-0-					-0-
*10	SHUT IN		3934	-0-	3934	4733	153	1	3781	2	Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN		3804	-0-	3804	8537	266	1	3538	2	Y	-0-					-0-
*12	SHUT IN		966	-0-	966	9503	64	1	899	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9503					Y	-0-					-0-
*02	13031	X	3528	-0-	-9503	-0-	138	1	3380	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	182	1	4202	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	115	1	2935	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
05	899	X	317	-0-	-582	-0-	12	1	296	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3119	2	75	9	N	68					93
01	2666	X	1897	-0-	-769	-0-	1750	2	147	9	N	134	192	1			35
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2309	2	111	9	N	101					136
03	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2541	2	55	9	N	50					186
04	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	2455	2	39	9	N	35	188	1			33
05	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	2468	2	195	9	N	177	186	1			24

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3614	2	73	9	N	66					93
01	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3514	2	67	9	N	61					154
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3362	2	70	9	N	64	192	1	1	8	25
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3743	2	122	9	N	111					136
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3738	2	33	9	N	30					166
*05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3847	2	97	9	N	88	182	1	1	8	71

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	2646	2	42	9	N	38	147	1			65
01	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	3128	2			N	-0-					65
02	3360	X	2592	-0-	-768	-0-	2487	2	105	9	N	95					160
03	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	3020	2	64	9	N	58					218
04	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	2710	2	63	9	N	57					275
*05	3131	X	2682	-0-	-449	-0-	2656	2	26	9	N	24					299

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					201
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	N	2					203
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					208
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					210
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					211
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					212

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					70
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	259	2			N	-0-					70
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					70
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					70
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					70

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

12	SHUT IN	239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					115
01	SHUT IN	527	-0-	527	766	527	2			N	-0-					115
02	SHUT IN	881	-0-	881	1647	881	2			N	-0-					115
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1647					N	-0-					115
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1647					N	-0-					115
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1647					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					217
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					217
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					217
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					217
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					217
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					156
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					158
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	84	2	1	9	N	1					159
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					159
04	360	N	61	-0-	-299	-0-	39	2	22	9	N	20					179
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					179

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					47
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					47
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					47
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					47
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					47
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					47

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					38
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					38
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					38
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					38
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					32
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					32
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					32
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					55
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					55
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					55
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					128
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					128
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					128
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					128

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	47	2	2	9	Y	2					12
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	9	2	15	9	Y	14					26
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			Y	-0-					26
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					26
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					27
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					27

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	545	2	23	9	N	21					57
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					70
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					70
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11					81
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	N	7					88
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					88

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4	4	8			130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					160

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	138	2	7	9	Y	6					36
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	292	2	53	9	Y	48					84
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			Y	-0-					84
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					84
04	330	N	72	-0-	-258	-0-	70	2	2	9	Y	2					86
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					86

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	27	2	2	9	N	2					64
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	75	2	25	9	N	23					87
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	42	2	3	9	N	3					90
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					90
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	21	2	8	9	N	7					97
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	2	25	9	N	23					120

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC 501480
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	318	1	1553	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
01	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	304	1	1495	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
02	900	N	1690	-0-	790	790	290	1	1379	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
03	2654	N	1864	-0-	-790	-0-	314	1	1528	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	312	1	1466	2	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	311	1	1501	2	Y	19	13	1			6
							21	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	179	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	181	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	162	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	170	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	165	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	174	1	759	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	702	1	3435	2	Y	29	24	1			16
							32	9									
01	4309	X	3241	-0-	-1068	-0-	544	1	2668	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	689	1	3279	2	Y	26	26	1			18
							29	9									
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	728	1	3537	2	Y	27	26	1			19
							30	9									
04	4470	X	4081	-0-	-389	-0-	711	1	3340	2	Y	27	35	1			11
							30	9									
05	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	665	1	3202	2	Y	24	16	1			19
							26	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

12	T. A.		40	-0-	40	145	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		69	-0-	69	214	12	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	227	X	13	-0-	-214	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					70
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					70
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					70
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					70
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	258	1	1260	2	Y	50	46	1			21
							55	9									
01	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	242	1	1187	2	Y	50	45	1			26
							55	9									
02	900	N	1421	-0-	521	521	238	1	1131	2	Y	47	48	1			25
							52	9									
03	2114	N	1593	-0-	-521	-0-	263	1	1278	2	Y	47	46	1			26
							52	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	259	1	1217	2	Y	47	62	1			11
							52	9									
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	258	1	1242	2	Y	45	32	1			24
							50	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	369	1	1803	2	Y	55	48	1			20
							61	9									
01	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	352	1	1729	2	Y	58	50	1			28
							64	9									
02	2520	X	1989	-0-	-531	-0-	335	1	1597	2	Y	52	53	1			27
							57	9									
03	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	366	1	1780	2	Y	54	52	1			29
							59	9									
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	364	1	1707	2	Y	52	69	1			12
							57	9									
05	2232	X	2186	-0-	-46	-0-	366	1	1765	2	Y	50	36	1			26
							55	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	138	1	655	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	143	1	683	2	Y	29	26	1			19
							32	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	134	1	620	2	Y	26	26	1			19
							29	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	144	1	681	2	Y	27	26	1			20
							30	9									
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	142	1	646	2	Y	26	34	1			12
							29	9									
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	139	1	652	2	Y	25	18	1			19
							28	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	161	1	769	2	Y	51	42	1			20
							56	9									
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	145	1	692	2	Y	52	45	1			27
							57	9									
02	900	N	966	-0-	66	66	162	1	752	2	Y	47	48	1			26
							52	9									
03	1088	N	1022	-0-	-66	-0-	169	1	799	2	Y	49	47	1			28
							54	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	167	1	765	2	Y	47	62	1			13
							52	9									
05	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	172	1	816	2	Y	45	32	1			26
							50	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	393	1	1908	2	Y	20	20	1					12
							22	9											
01	2666	X	1190	-0-	-1476	-0-	202	1	970	2	Y	16	16	1					12
							18	9											
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	403	1	1900	2	Y	19	18	1					13
							21	9											
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	417	1	2007	2	Y	20	18	1					15
							22	9											
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	381	1	1777	2	Y	19	25	1					9
							21	9											
05	2170	X	1915	-0-	-255	-0-	326	1	1570	2	Y	17	12	1					14
							19	9											

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	478	1	2315	2	Y	56	61	1					26
							62	9											
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	469	1	2284	2	Y	58	54	1					30
							64	9											
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	434	1	2046	2	Y	52	54	1					28
							57	9											
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	459	1	2212	2	Y	53	52	1					29
							58	9											
04	3000	X	2596	-0-	-404	-0-	449	1	2090	2	Y	52	69	1					12
							57	9											
05	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	446	1	2132	2	Y	49	34	1					27
							54	9											

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	604	1	2951	2	Y	26	24	1					12
							29	9											
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	574	1	2817	2	Y	27	24	1					15
							30	9											
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	523	1	2491	2	Y	24	25	1					14
							26	9											
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	549	1	2668	2	Y	25	24	1					15
							28	9											
04	3690	X	3546	-0-	-144	-0-	618	1	2902	2	Y	24	32	1					7
							26	9											
05	3596	X	3198	-0-	-398	-0-	546	1	2629	2	Y	21	16	1					12
							23	9											

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	378 55	1 9	1831	2	Y	50	46	1			17
01	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	353 56	1 9	1716	2	Y	51	45	1			23
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	361 51	1 9	1702	2	Y	46	47	1			22
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	406 53	1 9	1954	2	Y	48	46	1			24
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	382 51	1 9	1777	2	Y	46	61	1			9
05	2356	X	2001	-0-	-355	-0-	339 46	1 9	1616	2	Y	42	30	1			21

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

12	5332	X	4486	-0-	-846	-0-	755 58	1 9	3673	2	Y	53	58	1			26
01	5549	X	4514	-0-	-1035	-0-	757 62	1 9	3695	2	Y	56	52	1			30
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	611 48	1 9	2888	2	Y	44	48	1			26
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	761 57	1 9	3680	2	Y	52	50	1			28
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	781 55	1 9	3651	2	Y	50	66	1			12
*05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	781 53	1 9	3746	2	Y	48	34	1			26

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-		-0-		-0-	152	1	742	2	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
01	1023	N	570	-0-		-453		-0-	95	1	468	2	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
02	161	N	161	-0-		-0-		-0-	27	1	128	2	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
03	479	N	479	-0-		-0-		-0-	81	1	391	2	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
04	634	N	634	-0-		-0-		-0-	110	1	517	2	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*05	826	N	826	-0-		-0-		-0-	141	1	679	2	Y	5	4	1			1
									6	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3419	X	3419	-0-		-0-		-0-	577	1	2824	2	Y	16	18	1			6
									18	9									
01	3237	X	3237	-0-		-0-		-0-	545	1	2674	2	Y	16	16	1			6
									18	9									
02	3158	X	3158	-0-		-0-		-0-	545	1	2596	2	Y	15	16	1			5
									17	9									
03	3606	X	3606	-0-		-0-		-0-	612	1	2976	2	Y	16	16	1			5
									18	9									
04	3420	X	3288	-0-		-132		-0-	574	1	2697	2	Y	15	20	1			-0-
									17	9									
05	3503	X	3414	-0-		-89		-0-	584	1	2815	2	Y	14	10	1			4
									15	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3043	X	3043	-0-		-0-		-0-	503	1	2461	2	Y	72	62	1			31
									79	9									
01	3100	N	3295	-0-		195		195	543	1	2666	2	Y	78	67	1			42
									86	9									
02	3418	X	3223	-0-		-195		-0-	546	1	2601	2	Y	69	70	1			41
									76	9									
03	3774	X	3774	-0-		-0-		-0-	630	1	3061	2	Y	75	71	1			45
									83	9									
04	3666	X	3666	-0-		-0-		-0-	630	1	2957	2	Y	72	95	1			22
									79	9									
05	3565	X	3145	-0-		-420		-0-	529	1	2547	2	Y	63	46	1			39
									69	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-		-0-		-0-	196	1	957	2	Y	12	12	1			3
									13	9									
01	1488	N	1449	-0-		-39		-0-	243	1	1192	2	Y	13	12	1			4
									14	9									
02	900	N	1271	-0-		371		371	218	1	1040	2	Y	12	12	1			4
									13	9									
03	1668	N	1297	-0-		-371		-0-	219	1	1065	2	Y	12	12	1			4
									13	9									
04	1410	N	962	-0-		-448		-0-	167	1	783	2	Y	11	15	1			-0-
									12	9									
05	1395	N	1171	-0-		-224		-0-	199	1	960	2	Y	11	8	1			3
									12	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	271	1	1319	2	Y	72	62	1			26
							79	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	264	1	1274	2	Y	74	65	1			35
							81	9									
02	900	N	1498	-0-	598	598	250	1	1173	2	Y	68	70	1			33
							75	9									
03	2215	N	1617	-0-	-598	-0-	266	1	1273	2	Y	71	68	1			36
							78	9									
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	264	1	1221	2	Y	69	90	1			15
							76	9									
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	261	1	1240	2	Y	66	46	1			35
							73	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	243	1	1187	2	Y	36	32	1			14
							40	9									
01	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	267	1	1312	2	Y	36	32	1			18
							40	9									
02	900	N	1050	-0-	150	150	176	1	838	2	Y	33	34	1			17
							36	9									
03	1746	N	1596	-0-	-150	-0-	266	1	1291	2	Y	35	34	1			18
							39	9									
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	258	1	1212	2	Y	34	44	1			8
							37	9									
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	239	1	1153	2	Y	29	21	1			16
							32	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	681	1	3331	2	Y	24	26	1			15
							26	9									
01	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	668	1	3280	2	Y	24	23	1			16
							26	9									
02	3920	X	3554	-0-	-366	-0-	613	1	2917	2	Y	22	23	1			15
							24	9									
03	4340	X	3902	-0-	-438	-0-	662	1	3215	2	Y	23	22	1			16
							25	9									
04	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	646	1	3033	2	Y	22	30	1			8
							24	9									
05	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	617	1	2971	2	Y	20	14	1			14
							22	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	161	1	789	2	Y	47	38	1			23
							52	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	169	1	831	2	Y	49	42	1			30
							54	9									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	139	1	662	2	Y	44	44	1			30
							48	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	Y	38	40	1			28
							42	9									
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	154	1	724	2	Y	44	56	1			16
							48	9									
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	129	1	620	2	Y	42	30	1			28
							46	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	689	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	192	1	941	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
02	900	N	938	-0-	38	38	159	1	756	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
03	979	N	941	-0-	-38	-0-	157	1	760	2	Y	22	21	1			13
							24	9									
04	1110	N	342	-0-	-768	-0-	56	1	264	2	Y	20	26	1			7
							22	9									
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	165	1	797	2	Y	17	12	1			12
							19	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	324	1	1567	2	Y	40	34	1			15
							44	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	303	1	1467	2	Y	40	35	1			20
							44	9									
02	900	N	1737	-0-	837	837	298	1	1399	2	Y	36	36	1			20
							40	9									
03	2755	N	1918	-0-	-837	-0-	324	1	1552	2	Y	38	36	1			22
							42	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	312	1	1450	2	Y	37	48	1			11
							41	9									
05	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	311	1	1499	2	Y	35	24	1			22
							39	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	224	1	1096	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
01	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	209	1	1025	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
02	900	N	1187	-0-	287	287	204	1	973	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	1792	N	1505	-0-	-287	-0-	255	1	1239	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	242	1	1137	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	305	1	1471	2	Y	9	6	1			6
							10	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	269	1	1317	2	Y	34	30	1			11
							37	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	304	1	1493	2	Y	37	32	1			16
							41	9									
02	900	N	1582	-0-	682	682	268	1	1278	2	Y	33	34	1			15
							36	9									
03	2324	N	1642	-0-	-682	-0-	274	1	1331	2	Y	34	32	1			17
							37	9									
04	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	267	1	1254	2	Y	33	44	1			6
							36	9									
05	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	266	1	1279	2	Y	31	22	1			15
							34	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		71	-0-	71	518	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		85	-0-	85	603	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	702	X	99	-0-	-603	-0-	17	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	106	1	519	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	123	1	602	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	109	1	519	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	567	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	121	1	565	2	Y	13	18	1			1
							14	9									
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	121	1	583	2	Y	12	8	1			5
							13	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	830	1	4058	2	Y	175	153	1			76
							193	9									
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	783	1	3842	2	Y	180	158	1			98
							198	9									
02	T. A.		3847	-0-	3847	3847	639	1	3043	2	Y	150	157	1			91
							165	9									
03	T. A.		4776	-0-	4776	8623	784	1	3808	2	Y	167	159	1			99
							184	9									
04	T. A.		4605	-0-	4605	13228	777	1	3650	2	Y	162	212	1			49
							178	9									
*05	18041	X	4813	-0-	-13228	-0-	798	1	3846	2	Y	154	108	1			95
							169	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	354	-0-	-1258	-0-	58	1	283	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	351	1	1721	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	900	N	1832	-0-	932	932	316	1	1503	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
03	2866	N	1934	-0-	-932	-0-	328	1	1591	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	327	1	1535	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	320	1	1543	2	Y	12	8	1			6
							13	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	22	1	107	2	Y	23	20	1			15
							25	9									
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	27	1	133	2	Y	40	31	1			24
							44	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	Y	28	30	1			22
							31	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	19	22	1			19
							21	9									
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	16	1	77	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	19	1	91	2	Y	13	10	1			13
							14	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		49	-0-	49	49	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	T. A.		35	-0-	35	84	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6622	-0-	-818	-0-	1112	1	5438	2	Y	65	56	1			30
							72	9									
01	7037	X	5901	-0-	-1136	-0-	987	1	4844	2	Y	64	57	1			37
							70	9									
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	949	1	4518	2	Y	60	60	1			37
							66	9									
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1015	1	4933	2	Y	61	60	1			38
							67	9									
04	7050	X	5859	-0-	-1191	-0-	1017	1	4776	2	Y	60	79	1			19
							66	9									
05	6634	X	6022	-0-	-612	-0-	1024	1	4935	2	Y	57	40	1			36
							63	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	822	1	4020	2	N	20	18	1			7
							22	9									
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	886	1	4350	2	N	29	23	1			13
							32	9									
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	865	1	4120	2	N	26	26	1			13
							29	9									
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	931	1	4522	2	N	26	26	1			13
							29	9									
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	903	1	4241	2	N	26	34	1			5
							29	9									
*05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	880	1	4240	2	N	25	18	1			12
							28	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

12	2790	#	1572	-0-	-1218	-0-	1481	2	91	9	N	83	181	1	2	8	114
01	2573	#	1388	-0-	-1185	-0-	1278	2	110	9	N	100	176	1	3	8	35
02	2324	N	699	-0-	-1625	-0-	656	2	43	9	N	39	1	8			73
03	3100	N	3373	-0-	273	273	3251	2	122	9	N	111	4	8			180
04	3000	N	4420	-0-	1420	1693	4291	2	129	9	N	117	165	1	5	8	127
*05	3100	N	3741	-0-	641	2334	3640	2	101	9	N	92	175	1	6	8	38

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

12	1209	#	372	-0-	-837	-0-	21	1	351	2	N	-0-					49
01	775	#	635	-0-	-140	-0-	32	1	603	2	N	-0-					49
02	1148	N	631	-0-	-517	-0-	33	1	598	2	N	-0-					49
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	-0-					49
04	600	N	781	-0-	181	-0-	40	1	741	2	N	-0-					49
05	713	N	178	-0-	-535	-0-	9	1	169	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	3296	-0-	-52	-0-	3267	2	29	9	N	26					66
01	3348 X	2745	-0-	-603	-0-	2712	2	33	9	N	30					96
02	2912 X	2157	-0-	-755	-0-	2131	2	26	9	N	24					120
03	3286 X	2518	-0-	-768	-0-	2518	2			N	-0-	87	1			33
04	3180 X	2660	-0-	-520	-0-	2638	2	22	9	N	20					53
05	3286 X	2804	-0-	-482	-0-	2780	2	24	9	N	22					75

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					68
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					68
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					68
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					68
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					68
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					68

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					40
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	288	2			N	-0-					40
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					40
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					40
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	N	6					173
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	N	4					177
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	N	6					183
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	N	7					190
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	218	2	4	9	N	4					194
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	175	1			19

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	812	-0-	-273	-0-	753	2	59	9	N	54	192	1			104
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1272	2	64	9	N	58					162
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1162	2	46	9	N	42					204
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1072	2	51	9	N	46					250
04	1050	N	872	-0-	-178	-0-	833	2	39	9	N	35					285
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	830	2	41	9	N	37	191	1			131

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					36
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					36
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					36
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					36
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					36
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1645	-0-	-1238	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1512	-0-	-1371	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

12	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2699	2			N	-0-					279
01	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	2709	2			N	-0-					279
02	3052	X	2639	-0-	-413	-0-	2639	2			N	-0-					279
03	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	2524	2			N	-0-					279
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					279
05	2914	X	1875	-0-	-1039	-0-	1875	2			N	-0-					279

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					43
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					43
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	949	2			N	-0-					43
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					43
*04	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					43
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	50	1	2697	3	N	-0-					33
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3			N	-0-					33
02	2744	X	2699	-0-	-45	-0-	2697	3	2	9	N	2					35
03	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2850	3	11	9	N	10					45
04	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	2846	3			N	-0-					45
*05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					45

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4648	-0-	-467	-0-	725	1	3923	3	N	-0-					81
01	5115	X	3726	-0-	-1389	-0-	606	1	3120	3	N	-0-					81
02	4620	X	2992	-0-	-1628	-0-	471	1	2521	3	N	-0-					81
03	5115	X	2955	-0-	-2160	-0-	483	1	2472	3	N	-0-					81
04	4950	X	2634	-0-	-2316	-0-	401	1	2233	3	N	-0-					81
05	4650	X	2687	-0-	-1963	-0-	426	1	2261	3	N	-0-					81

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	334	1	1992	2	N	-0-					175
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	248	1	1906	2	N	40					215
							44	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	307	1	1589	2	N	3	182	1			36
							3	9									
03	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	361	1	1707	2	N	-0-					36
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	423	1	1607	2	N	-0-					36
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	221	1	1849	2	N	-0-					36

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	578	1	3449	2	N	-0-					37
01	4061	X	3263	-0-	-798	-0-	376	1	2887	2	N	-0-					37
02	3836	X	3451	-0-	-385	-0-	559	1	2892	2	N	-0-					37
03	4247	X	3005	-0-	-1242	-0-	525	1	2480	2	N	-0-					37
04	4110	X	1569	-0-	-2541	-0-	327	1	1242	2	N	-0-					37
05	4030	X	2979	-0-	-1051	-0-	318	1	2661	2	N	-0-					37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3704	-0-	-1504	-0-	578	1	3126	3	N	-0-					97
01	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	546	1	2813	3	N	-0-					97
02	4704	X	3001	-0-	-1703	-0-	472	1	2529	3	N	-0-					97
03	5208	X	3107	-0-	-2101	-0-	508	1	2599	3	N	-0-					97
04	4170	X	2794	-0-	-1376	-0-	426	1	2368	3	N	-0-					97
05	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	472	1	2505	3	N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	816	1	4875	2	N	-0-					35
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	729	1	5597	2	N	67					102
							74	9									
02	5376	X	3637	-0-	-1739	-0-	589	1	3045	2	N	3					105
							3	9									
03	5952	X	3955	-0-	-1997	-0-	691	1	3264	2	N	-0-					105
04	5760	X	3887	-0-	-1873	-0-	810	1	3077	2	N	-0-					105
*05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	1065	1	8915	2	N	8					113
							9	9									

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2899	-0-	-883	-0-	452	1	2447	3	N	-0-					105
01	3782	X	2636	-0-	-1146	-0-	428	1	2205	3	N	3					108
							3	9									
02	3416	X	3070	-0-	-346	-0-	483	1	2587	3	N	-0-					108
03	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	590	1	3021	3	N	-0-					108
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	656	1	3653	3	N	-0-					108
*05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	683	1	3624	3	N	-0-					108

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2665	-0-	-1613	-0-	267	1	2398	2	Y	-0-					48
01	4278	X	1363	-0-	-2915	-0-	177	1	1186	2	Y	-0-					48
02	3220	X	2604	-0-	-616	-0-	254	1	2350	2	Y	-0-					48
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	321	1	2876	2	Y	-0-					48
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	320	1	3716	2	Y	-0-					48
*05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	312	1	4311	2	Y	-0-					48

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	112	1	1956	2	Y	-0-					38
01	2852	X	2462	-0-	-390	-0-	129	1	2332	2	Y	1					39
							1	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-					39
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	-0-					39
04	2370	N	1984	-0-	-386	-0-	89	1	1895	2	Y	-0-					39
*05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	121	1	2328	2	Y	-0-					39

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1347	-0-	-234	-0-	70	1	1275	2	Y	2			13
							2	9							
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	10			23
							11	9							
02	1316	X	1141	-0-	-175	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-			23
03	1395	X	1069	-0-	-326	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-			23
04	1560	X	1378	-0-	-182	-0-	63	1	1314	2	Y	1			23
							1	9							
05	1612	X	962	-0-	-650	-0-	44	1	918	2	Y	-0-			23

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	180	1	3133	2	Y	-0-			36
01	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	177	1	3126	2	Y	2			38
							2	9							
02	3360	X	3093	-0-	-267	-0-	165	1	2928	2	Y	-0-			38
03	3348	X	2824	-0-	-524	-0-	159	1	2665	2	Y	-0-			38
04	3210	X	3146	-0-	-64	-0-	141	1	3005	2	Y	-0-			38
05	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	139	1	2721	2	Y	-0-			38

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6419	-0-	-2664	-0-	386	1	6033	2	N	-0-			90
01	8711	X	6603	-0-	-2108	-0-	355	1	6248	2	N	-0-			90
02	7868	X	7372	-0-	-496	-0-	430	1	6942	2	N	-0-			90
03	8060	X	7477	-0-	-583	-0-	468	1	7009	2	N	-0-			90
*04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	461	1	6054	2	N	-0-			90
05	8153	X	5366	-0-	-2787	-0-	399	1	4967	2	N	-0-			90

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
02	2828	X	2241	-0-	-587	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
04	2550	X	2539	-0-	-11	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
05	2635	X	1385	-0-	-1250	-0-	1385	2			N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2676	N	2433	-0-	-243	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
02	1680	X	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
04	1800	X	3285	-0-	1485	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
*05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					28
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					28
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					28
03	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					28
04	300	N	471	-0-	171	-0-	471	2			N	-0-					28
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1913	-0-	-439	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1538	-0-	-1066	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1352	-0-	-1168	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4297	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					95
01	775	N	311	-0-	-464	-0-	311	2			Y	-0-					95
02	672	N	286	-0-	-386	-0-	286	2			Y	-0-					95
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	262	2	66	9	Y	60	142	1			13
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					153
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					153
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2466	2	22	9	N	20					173
03	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	2396	2			N	-0-	160	1			13
04	2640	X	2129	-0-	-511	-0-	2129	2			N	-0-					13
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					13

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		818	-0-	818	818	818	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		94	-0-	94	912	91	2	3	9	Y	3					3
02	912	X	-0-	-0-	-912	-0-					Y	2					5
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	4	1			1
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					1
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					8
01	3100	N	3292	-0-	192	192	3292	2			Y	-0-					8
02	3121	X	2929	-0-	-192	-0-	2929	2			Y	-0-					8
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					8
04	3180	X	1954	-0-	-1226	-0-	1954	2			Y	-0-					8
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					8

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

12	5022	X	4419	-0-	-603	-0-	221	1	4198	2	N	-0-					12
01	5022	X	4005	-0-	-1017	-0-	208	1	3797	2	N	-0-					12
02	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	194	1	3763	2	N	-0-					12
03	4743	X	4030	-0-	-713	-0-	187	1	3802	2	N	37	49	1			-0-
							41	9									
04	4440	X	3867	-0-	-573	-0-	191	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

12	5611	X	5084	-0-	-527	-0-	255	1	4829	2	N	-0-					20
01	5363	X	5242	-0-	-121	-0-	272	1	4970	2	N	-0-					20
02	4900	X	4390	-0-	-510	-0-	213	1	4177	2	N	-0-					20
03	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	211	1	4934	2	N	-0-	15	1			5
04	5250	X	4768	-0-	-482	-0-	235	1	4533	2	N	-0-					5
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	367	1	1683	2	Y	-0-					74
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	383	1	1616	2	Y	-0-					74
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	86	1	1665	2	Y	1	71	1			4
							1	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	78	1	1838	2	Y	1					5
							1	9									
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	91	1	1748	2	Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					115
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					115
02	1120	N	640	-0-	-480	-0-	609	2	31	9	Y	28					143
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1574	2	21	9	Y	19					162
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					162
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	#	1591	-0-	-610	-0-	1573	2	18	9	N	16					132
01	2201	#	1204	-0-	-997	-0-	1181	2	23	9	N	21					153
02	1764	N	1491	-0-	-273	-0-	1465	2	26	9	N	24					177
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2268	2	30	9	N	27					204
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2037	2	17	9	N	15	187	1			32
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1905	2	29	9	N	26					58

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	2			N	-0-					40
01	1457	N	721	-0-	-736	-0-	721	2			N	-0-					40
02	1092	N	200	-0-	-892	-0-	200	2			N	-0-					40
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					40
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					40
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2612	-0-	-1201	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	1356	-0-	-2457	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	1100	-0-	-2820	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	1455	-0-	-2885	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
*05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1729	-0-	-782	-0-	1729	2			N	-0-					119
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					119
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					119
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					119
04	2490	X	1904	-0-	-586	-0-	1904	2			N	-0-					119
05	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					119

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	153	-0-	-498	-0-	153	2			N	-0-					73
01	651	N	98	-0-	-553	-0-	98	2			N	-0-					73
02	504	N	226	-0-	-278	-0-	226	2			N	-0-					73
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					73
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					73
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	2210	2			N	-0-					184
01	2449	N	1318	-0-	-1131	-0-	1318	2			N	-0-					184
02	2212	N	1681	-0-	-531	-0-	1681	2			N	-0-					184
03	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					184
04	2421	N	2122	-0-	-299	-0-	2122	2			N	-0-					184
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5027	R	5027	-0-	-0-	-0-	775	1	4252	2	N	-0-					63
01	4991	#	4507	-0-	-484	-0-	775	1	3732	2	N	-0-					63
02	4676	#	3639	-0-	-1037	-0-	600	1	3039	2	N	-0-					63
03	5177	#	4916	-0-	-261	-0-	700	1	4216	2	N	-0-					63
04	5010	#	4879	-0-	-131	-0-	750	1	4129	2	N	-0-					63
05	5022	#	5003	-0-	-19	-0-	775	1	4228	2	N	-0-					63

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					20
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	901	-0-	-401	-0-	901	2			N	-0-					127
01	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1180	2	22	9	N	20					147
02	1512	N	1102	-0-	-410	-0-	1102	2			N	-0-					147
*03	899	N	896	-0-	-3	-0-	884	2	12	9	N	11					158
*04	1170	N	717	-0-	-453	-0-	704	2	13	9	N	12					170
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	2	25	9	N	23	166	1			27

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1500	3	3	9	N	3					172
01	1829	N	928	-0-	-901	-0-	928	3			N	-0-					172
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					172
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					172
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					172
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2017

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

12	5053	X	5010	-0-	-43	-0-	971	1	4019	2	N	18	13	8			169
							20	9									
01	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	998	1	3818	2	N	6					175
							7	9									
02	4788	X	2508	-0-	-2280	-0-	2488	2	20	9	N	18	13	8			180
03	5239	X	3573	-0-	-1666	-0-	3570	2	3	9	N	3	1	8			182
04	5070	X	4472	-0-	-598	-0-	1249	1	3219	2	N	4	4	8			182
							4	9									
*05	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	1163	1	3253	2	N	5					187
							6	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	521	1	1304	2	N	-0-					102
01	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	1210	2			N	-0-					102
02	1260	N	658	-0-	-602	-0-	658	2			N	-0-					102
03	1581	N	979	-0-	-602	-0-	979	2			N	-0-					102
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2			N	-0-					102
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

12	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	707	1	1772	2	N	11	11	8			40
							12	9									
01	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	1672	2			N	-0-					40
02	2548	N	1023	-0-	-1525	-0-	1009	2	14	9	N	13	13	8			40
03	2480	N	1477	-0-	-1003	-0-	1477	2			N	-0-					40
04	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	1371	2	3	9	N	3	3	8			40
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					40

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2713	2	18	9	N	16	178	1	11	8	57
01	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	2630	2	1	9	N	1					58
02	2268	N	1519	-0-	-749	-0-	1502	2	17	9	N	15	13	8			60
03	2728	N	2210	-0-	-518	-0-	2207	2	3	9	N	3					63
04	2550	N	2141	-0-	-409	-0-	219	1	1918	2	N	4					67
							4	9									
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	266	1	2099	2	N	8					75
							9	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2946	-0-	-1208	-0-	2933	2	13	9	N	12					104
01	3410	X	2211	-0-	-1199	-0-	2210	2	1	9	N	1					105
02	3080	X	2442	-0-	-638	-0-	2438	2	4	9	N	4					109
03	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	2310	3	3	9	N	3					112
04	3060	X	1743	-0-	-1317	-0-	1740	3	3	9	N	3					115
05	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2492	3	12	9	N	11	2	8			124

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

12	744	#	672	-0-	-72	-0-	40	1	625	2	N	6					90
							7	9									
01	682	#	640	-0-	-42	-0-	111	1	529	2	N	-0-					90
02	601	R	601	-0-	-0-	-0-	230	1	371	2	N	-0-					90
03	682	#	640	-0-	-42	-0-	155	1	485	2	N	-0-					90
04	660	#	522	-0-	-138	-0-	90	1	421	2	N	10					100
							11	9									
05	682	#	543	-0-	-139	-0-	84	1	459	2	N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					83
01	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					83
02	280	#	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-					83
03	310	#	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					83
04	270	#	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-					83
05	279	#	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	#		410	-0-	-210	-0-	410	2			Y	-0-					170
01	620	#		274	-0-	-346	-0-	274	2			Y	-0-					170
02	476	#		208	-0-	-268	-0-	208	2			Y	-0-					170
03	496	#		170	-0-	-326	-0-	170	2			Y	-0-					170
04	480	#		205	-0-	-275	-0-	205	2			Y	-0-					170
05	403	#		205	-0-	-198	-0-	205	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	#		679	-0-	-96	-0-	679	2			Y	-0-					55
01	713	#		378	-0-	-335	-0-	378	2			Y	-0-					55
02	420	#		317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					55
03	682	#		221	-0-	-461	-0-	221	2			Y	-0-					55
04	660	#		323	-0-	-337	-0-	323	2			Y	-0-					55
05	496	#		257	-0-	-239	-0-	257	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					26
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					26
*04	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					26
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					26

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			Y	-0-					61
01	1085	#	498	-0-	-587	-0-	498	2			Y	-0-					61
02	980	#	314	-0-	-666	-0-	314	2			Y	-0-					61
03	1085	#	167	-0-	-918	-0-	167	2			Y	-0-					61
04	1050	#	137	-0-	-913	-0-	137	2			Y	-0-					61
05	899	#	328	-0-	-571	-0-	328	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					29
03	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					29
*04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					29
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

12	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					127
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					127
02	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					127
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					127
*04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					127
*05	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

12	1705	#	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					97
01	1705	#	1160	-0-	-545	-0-	1160	2			N	-0-					97
02	1540	#	808	-0-	-732	-0-	808	2			N	-0-					97
03	1705	#	1130	-0-	-575	-0-	1108	2	22	9	N	20					117
04	1650	#	1130	-0-	-520	-0-	1083	2	47	9	N	43	140	1			20
05	1674	#	1174	-0-	-500	-0-	1171	2	3	9	N	3					23

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

12	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					118
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					118
02	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					118
03	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					118
*04	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					118
*05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					118
01	899	#	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					118
02	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					118
03	930	#	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					118
04	900	#	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					118
*05	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					118

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	160	-0-	-181	-0-	156	2	4	9	Y	4	27	1			7
01	341	#	164	-0-	-177	-0-	160	2	4	9	Y	4					11
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	155	2	39	9	Y	35	37	1			9
03	279	#	183	-0-	-96	-0-	176	2	7	9	Y	6					15
04	270	#	187	-0-	-83	-0-	183	2	4	9	Y	4					19
*05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	175	2	47	9	Y	43	46	1			16

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

12	1085	#	544	-0-	-541	-0-	498	2	46	9	Y	42	86	1			21
01	1085	#	349	-0-	-736	-0-	346	2	3	9	Y	3					24
02	560	#	284	-0-	-276	-0-	233	2	51	9	Y	46	56	1			14
03	620	#	322	-0-	-298	-0-	309	2	13	9	Y	12					26
04	600	#	433	-0-	-167	-0-	415	2	18	9	Y	16					42
05	465	#	194	-0-	-271	-0-	173	2	21	9	Y	19	45	1			16

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

12	496	#	181	-0-	-315	-0-	169	2	12	9	Y	11	29	1			8
01	465	#	151	-0-	-314	-0-	149	2	2	9	Y	2					10
02	224	#	180	-0-	-44	-0-	144	2	36	9	Y	33	34	1			9
03	248	#	173	-0-	-75	-0-	167	2	6	9	Y	5					14
04	240	#	196	-0-	-44	-0-	190	2	6	9	Y	5					19
*05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	177	2	47	9	Y	43	46	1			16

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

12	310	#	106	-0-	-204	-0-	98	2	8	9	Y	7	17	1			4
01	279	#	95	-0-	-184	-0-	93	2	2	9	Y	2					6
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	86	2	21	9	Y	19	21	1			4
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	98	2	4	9	Y	4					8
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	2					10
*05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	100	2	28	9	Y	25	26	1			9

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					135
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					135
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					135
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					135
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					135
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					135

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

12	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	131	1	1792	2	N	-0-					187
01	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	138	1	1525	2	N	-0-					187
02	2016	N	1606	-0-	-410	-0-	96	1	1510	2	N	-0-					187
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2062	2	N	-0-					187
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-					187
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	118	1	2341	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

12	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					182
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					182
02	728	N	539	-0-	-189	-0-	539	2			N	-0-					182
03	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	2			N	-0-					182
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					182
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					182

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	N	-0-					53
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-					53
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	N	-0-					53
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					53
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					53
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					53

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					209
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					209
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	2			N	-0-					209
03	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					209
04	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			209
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	1	1	8			209

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-					137
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-					137
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					137
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	2	N	-0-					137
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					137
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	140	1	2481	2	N	-0-					77
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	140	1	2542	2	N	1					78
							1	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	126	1	2283	2	N	4					82
							4	9									
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	140	1	2592	2	N	9					91
							10	9									
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	135	1	2249	2	N	-0-					91
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

12	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	3			N	-0-					41
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					41
02	756	N	442	-0-	-314	-0-	442	3			N	-0-					41
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					41
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					41
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 10562 - 11519

12	4991	X	2325	-0-	-2666	-0-	2231	2	94	9	N	85	184	1			10
01	4991	X	2265	-0-	-2726	-0-	2193	3	72	9	N	65					75
02	4788	X	2815	-0-	-1973	-0-	2743	3	72	9	N	65					140
03	5301	X	4243	-0-	-1058	-0-	4096	3	147	9	N	134	177	1			97
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5282	3	108	9	N	98					195
*05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5790	3	128	9	N	116	192	1			119

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2593	-0-	2593 B	35638	565	1	2010	2	N	16	123	1	2	8	27
							18	9									
01	0	W	2805	-0-	2805 B	38443	644	1	2136	2	N	23					50
							25	9									
02	0	W	1369	-0-	1369 B	39812	1332	2	37	9	N	34					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 39812																	
03	0	W	1968	-0-	1968 B	41780	1926	2	42	9	N	38					122
04	0	W	2481	-0-	2481 B	44261	659	1	1786	2	N	33					155
							36	9									
*05	2239		2630	-0-	391 B	44652	652	1	1924	2	N	49					204
							54	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					133
02	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					133
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					133

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898		5798	-0-	900 B	2405	321	1	5459	2	N	16	5	8			78
							18	9									
01	4898		6657	-0-	1759 B	4164	336	1	6306	2	N	14					92
							15	9									
02	4424		5995	-0-	1571 B	5735	313	1	5668	2	N	13	5	8			100
							14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5735																	
03	5797		7144	-0-	1347 B	7082	349	1	6771	2	N	22					122
							24	9									
04	6450		5985	-0-	-465 B	-0-	305	1	5665	2	N	14	7	8			129
							15	9									
05	6665		5767	-0-	-898 B	-898	283	1	5462	2	N	20	2	8			147
							22	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	827	2	29	9	N	26					78
01	837	N	579	-0-	-258	-0-	570	2	9	9	N	8					86
02	700	N	539	-0-	-161	-0-	529	2	10	9	N	9					95
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	753	2	29	9	N	26					121
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1139	2	97	9	N	88	165	1	1	8	43
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1195	2	26	9	N	24					67

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					152
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	2	52	9	N	47					91
01	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1106	2	48	9	N	44	2	8			133
02	1204	N	910	-0-	-294	-0-	871	2	39	9	N	35					168
03	1643	N	937	-0-	-706	-0-	908	2	29	9	N	26	157	1			37
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1428	2	46	9	N	42					79
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1074	2	44	9	N	40					119

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	199	2	153	9	N	139	179	1			242
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	186	2	33	9	N	30	179	1	1	8	92
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					92
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	178	2	42	9	N	38					130
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	163	2	30	9	N	27					157
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	160	2	28	9	N	25					182

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

12	496	N	491	-0-	-5	-0-	476	2	15	9	N	14					55
01	651	N	316	-0-	-335	-0-	303	2	13	9	N	12					67
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	428	2	12	9	N	11					78
03	496	N	46	-0-	-450	-0-	44	2	2	9	N	2					80
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
05	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

12	3100	N	3468	-0-	368	1260	3369	2	99	9	N	90	3	8			244
01	3918	X	2658	-0-	-1260	-0-	2608	2	50	9	N	45	196	1	4	8	89
02	2380	X	2151	-0-	-229	-0-	2074	2	77	9	N	70					159
03	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2509	2	56	9	N	51	2	8			208
04	2550	X	1092	-0-	-1458	-0-	1063	2	29	9	N	26					234
05	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2371	2	34	9	N	31	4	8			261

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8					139
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	533	2	24	9	N	22					161
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	536	2	19	9	N	17					178
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	344	2	11	9	N	10					188
04	540	N	243	-0-	-297	-0-	235	2	8	9	N	7					195
*05	589	N	509	-0-	-80	-0-	501	2	8	9	N	7	172	1	2	8	28

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					65
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					65
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					137
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					137
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					137
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					137
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					137
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					137

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					125
01	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					125
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					125
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					125
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					127
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					127

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	475	2	6	9	N	5					164
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	595	2	8	9	N	7					171
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					171
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					172
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13	168	1			17
05	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-					17

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2612	2	50	9	N	45					192
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2517	2	13	9	N	12	2	8			202
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2523	2	51	9	N	46	164	1	4	8	80
03	2511	N	2135	-0-	-376	-0-	2089	2	46	9	N	42					122
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2386	2	47	9	N	43					165
05	2511	N	1871	-0-	-640	-0-	1825	2	46	9	N	42	2	8			205

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	670	2	31	9	N	28	167	1			72
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	718	2	25	9	N	23					95
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	533	2	24	9	N	22					117
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	590	2	28	9	N	25					142
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	874	2	30	9	N	27					169
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	452	2	25	9	N	23					192

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17118					N	-0-					60

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2459	2	48	9	N	44					124
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1924	2	28	9	N	25					149
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2177	2	22	9	N	20					169
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1893	2	39	9	N	35	179	1			25
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	2	37	9	N	34					59
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1771	2	39	9	N	35					94

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

12	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					255
01	155	X	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					255
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					255
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-	165	1			90
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					90

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15586 01/03/2018

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					52
01	1426 N	152	-0-	-1274	-0-	137	2	15	9	N	14					66
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					66
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					66
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					66
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					66

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	11					89
							12	9									
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	49	2	N	3					92
							3	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	8					100
							9	9									
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	78	2	N	2					102
							2	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					102
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-					102

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					104
01	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					104
02	532	N	6	-0-	-526	-0-	6	2			N	-0-					104
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					104
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	463	2	51	9	N	46					150

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3					35
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2559	2	11	9	N	10					45
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					45
03	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-					45
04	2400	N	1984	-0-	-416	-0-	1984	2			N	-0-					45
05	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2259	2	2	9	N	2					47

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

12	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	333	1	2499	2	Y	-0-					4
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	319	1	2514	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1841	-0-	1841	1841	206	1	1635	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		2323	-0-	2323	4164	257	1	2066	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		2395	-0-	2395	6559	272	1	2104	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		2106	-0-	2106	8665	254	1	1852	2	Y	-0-					21

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	275	1	2065	2	Y	-0-					4
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	265	1	2091	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	180	1	1426	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3099	165	1	1328	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1322	-0-	1322	4421	149	1	1154	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		1361	-0-	1361	5782	164	1	1197	2	Y	-0-					21

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	311	1	2338	2	Y	-0-					4
01	2697	N	2335	-0-	-362	-0-	263	1	2072	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1752	-0-	1752	1752	196	1	1556	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1991	-0-	1991	3743	220	1	1771	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1616	-0-	1616	5359	183	1	1414	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		1973	-0-	1973	7332	238	1	1735	2	Y	-0-					21

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	239	1	1797	2	Y	-0-					29
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	250	1	1973	2	Y	32					61
							35	9									
02	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	203	1	1610	2	Y	-0-	53	1			8
03	DLQ G-10		2954	-0-	2954	4767	327	1	2627	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		2024	-0-	2024	6791	232	1	1792	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		2148	-0-	2148	8939	254	1	1849	2	Y	41	42	1			7
							45	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	320	1	2401	2	Y	-0-					29
01	3844	X	2826	-0-	-1018	-0-	314	1	2477	2	Y	32					61
							35	9									
02	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	252	1	1999	2	Y	-0-	53	1			8
03	DLQ G-10		2611	-0-	2611	4862	289	1	2322	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		2487	-0-	2487	7349	285	1	2202	2	Y	-0-					8
05	DLQ G-10		2835	-0-	2835	10184	337	1	2453	2	Y	41	42	1			7
							45	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	234	1	1761	2	Y	-0-					34
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	277	1	2184	2	Y	-0-					34
02	DLQ G-10		2370	-0-	2370	2370	260	1	2062	2	Y	44	73	1			5
							48	9									
03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3998	180	1	1448	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		2821	-0-	2821	6819	323	1	2498	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		2340	-0-	2340	9159	279	1	2029	2	Y	29	29	1			5
							32	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		31	-0-	31	86	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		15	-0-	15	101	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		11	-0-	11	112	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	127	X	15	-0-	-112	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	208	1	1564	2	Y	-0-					23
01	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	211	1	1663	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	125	1	991	2	Y	15	23	1			15
							17	9									
03	DLQ G-10		1488	-0-	1488	2621	165	1	1323	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1785	-0-	1785	4406	205	1	1580	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		1718	-0-	1718	6124	206	1	1498	2	Y	13					28
							14	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	405	1	3046	2	Y	-0-					23
01	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	349	1	2750	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	266	1	2110	2	Y	28	23	1			28
							31	9									
03	DLQ G-10		3526	-0-	3526	5933	390	1	3136	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		3223	-0-	3223	9156	369	1	2854	2	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		2978	-0-	2978	12134	356	1	2594	2	Y	25					53
							28	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1089	-0-	-802	-0-	189	1	900	2	N	-0-					43
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	340	1	1542	2	N	22					65
							24	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	196	1	738	2	N	-0-					65
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	243	1	777	2	N	2					67
							2	9									
04	1830	N	945	-0-	-885	-0-	194	1	751	2	N	-0-					67
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	218	1	706	2	N	-0-					67

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	356	1	1699	2	N	-0-					65
01	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	263	1	1190	2	N	-0-					65
02	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	559	1	2105	2	N	-0-					65
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	520	1	1663	2	N	-0-					65
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	413	1	1596	2	N	-0-					65
05	2945	N	1962	-0-	-983	-0-	463	1	1499	2	N	-0-					65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	181	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1069	-0-	-450	-0-	120	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		874	-0-	874	874	93	1	737	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	DLQ G-10		1211	-0-	1211	2085	134	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1397	-0-	1397	3482	160	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4924	174	1	1268	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1147	-0-	1147	1147	131	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4056	-0-	4056	5203	490	1	3566	2	Y	-0-					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1847	-0-	-633	-0-	217	1	1630	2	Y	-0-					23
01	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	241	1	1900	2	Y	-0-					23
02	DLQ	G-10	1858	-0-	1858	1858	206	1	1635	2	Y	15	23	1			15
							17	9									
03	DLQ	G-10	2049	-0-	2049	3907	227	1	1822	2	Y	-0-					15
04	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	5816	219	1	1690	2	Y	-0-					15
05	DLQ	G-10	2222	-0-	2222	8038	267	1	1941	2	Y	13					28
							14	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	235	1	1763	2	Y	-0-					19
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	225	1	1774	2	Y	-0-					19
02	DLQ	G-10	1763	-0-	1763	1763	195	1	1544	2	Y	22	39	1			2
							24	9									
03	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	3564	199	1	1602	2	Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	5324	202	1	1558	2	Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	1959	-0-	1959	7283	235	1	1709	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	314	1	2357	2	Y	-0-					19
01	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	304	1	2394	2	Y	30	41	1			8
							33	9									
02	DLQ	G-10	2553	-0-	2553	2553	286	1	2267	2	Y	-0-					8
03	DLQ	G-10	2442	-0-	2442	4995	270	1	2172	2	Y	-0-					8
04	DLQ	G-10	2608	-0-	2608	7603	299	1	2309	2	Y	-0-					8
05	DLQ	G-10	2468	-0-	2468	10071	298	1	2170	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	568	1	2709	2	N	-0-					80
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	587	1	2659	2	N	-0-					80
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	641	1	2413	2	N	-0-					80
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	793	1	2536	2	N	-0-					80
04	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	638	1	2466	2	N	-0-					80
05	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	752	1	2432	2	N	-0-					80

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	223	1	1677	2	Y	-0-					4
01	2139	N	1715	-0-	-424	-0-	193	1	1522	2	Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	1324	148	1	1176	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	2841	168	1	1349	2	Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	4314	167	1	1287	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	5824	182	1	1328	2	Y	-0-					21

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	928	-0-	-95	-0-	109	1	819	2	Y	-0-					10
01	1085	N	808	-0-	-277	-0-	89	1	704	2	Y	14	20	1			4
							15	9									
02	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	215	1	1704	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		934	-0-	934	2853	103	1	831	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		813	-0-	813	3666	93	1	720	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		862	-0-	862	4528	104	1	758	2	Y	-0-					4

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	517	1	3888	2	Y	-0-					19
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	341	1	2691	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		2749	-0-	2749	2749	305	1	2420	2	Y	22	39	1			2
							24	9									
03	DLQ G-10		2883	-0-	2883	5632	319	1	2564	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8336	310	1	2394	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		2956	-0-	2956	11292	355	1	2586	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

12	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	285	1	2141	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	248	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2361	-0-	2361	2361	259	1	2058	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4663	255	1	2047	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2329	-0-	2329	6992	267	1	2062	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2414	-0-	2414	9406	291	1	2123	2	Y	-0-					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	192	1	917	2	N	-0-					80
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	276	1	1253	2	N	-0-					80
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	200	1	752	2	N	-0-					80
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	249	1	796	2	N	-0-					80
04	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	200	1	774	2	N	47					127
							52	9									
05	1054	N	990	-0-	-64	-0-	234	1	756	2	N	-0-					127

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	332	1	2492	2	Y	-0-					4
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	316	1	2492	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1797	-0-	1797	1797	201	1	1596	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		2113	-0-	2113	3910	234	1	1879	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		2128	-0-	2128	6038	242	1	1867	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		2090	-0-	2090	8128	252	1	1838	2	Y	-0-					21

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	279	1	2100	2	N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	267	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	262	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	278	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	302	1	2335	2	N	-0-					-0-
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	288	1	2098	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	865	1	4129	2	N	-0-					158
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	887	1	4019	2	N	4					162
							4	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	971	1	3656	2	N	8					170
							9	9									
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	1204	1	3852	2	N	5					175
							6	9									
04	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	967	1	3736	2	N	15					190
							17	9									
05	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	1092	1	3533	2	N	-0-					190

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	29	1	141	2	N	-0-					205
01	589	N	170	-0-	-419	-0-	31	1	139	2	N	-0-					205
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	2	N	-0-					205
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					205
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	127	2	N	2					207
							2	9									
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-					207

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1669	1	7963	2	N	32			72
							35	9							
01	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	1549	1	7021	2	N	-0-			72
02	6272	X	3566	-0-	-2706	-0-	748	1	2818	2	N	-0-			72
03	6944	X	2623	-0-	-4321	-0-	624	1	1998	2	N	1			73
							1	9							
04	6720	X	6571	-0-	-149	-0-	1350	1	5217	2	N	4			77
							4	9							
05	6944	X	5135	-0-	-1809	-0-	1212	1	3920	2	N	3			80
							3	9							

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	745	-0-	-619	-0-	129	1	616	2	N	-0-			45
01	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	281	1	1273	2	N	-0-			45
02	756	X	626	-0-	-130	-0-	131	1	495	2	N	-0-			45
03	1023	X	613	-0-	-410	-0-	146	1	467	2	N	-0-			45
04	1500	X	534	-0-	-966	-0-	110	1	424	2	N	-0-			45
05	1550	X	535	-0-	-1015	-0-	126	1	409	2	N	-0-			45

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	5727	-0-	-5030	-0-	992	1	4735	2	N	-0-			27
01	10757	X	10452	-0-	-305	-0-	1177	1	9275	2	N	-0-			27
02	9716	X	9637	-0-	-79	-0-	1079	1	8558	2	N	-0-			27
03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	1228	1	9862	2	N	-0-			27
04	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1224	1	9458	2	N	-0-			27
05	10664	X	10249	-0-	-415	-0-	1237	1	9012	2	N	-0-			27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	992	1	4735	2	N	-0-			172
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	944	1	4276	2	N	-0-			172
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1119	1	4214	2	N	40			212
							44	9							
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1317	1	4213	2	N	5			217
							6	9							
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1085	1	4192	2	N	5			222
							6	9							
05	5363	X	4748	-0-	-615	-0-	1119	1	3620	2	N	8	190 1		40
							9	9							

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	668	1	3190	2	N	-0-			110
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			110
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-			110
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			110
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			110
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			110

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1178	-0-	-930	-0-	204	1	974	2	N	-0-					85
01	2108	X	1187	-0-	-921	-0-	214	1	971	2	N	2					87
							2	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	222	1	837	2	N	-0-					87
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	263	1	842	2	N	-0-					87
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	212	1	818	2	N	-0-					87
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	273	1	882	2	N	-0-					87

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	247	1	1857	2	N	-0-					27
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	236	1	1858	2	N	-0-					27
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	244	1	1933	2	N	-0-					27
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	263	1	2110	2	N	-0-					27
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	226	1	1747	2	N	-0-					27
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	255	1	1858	2	N	120					147
							132	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	76	-0-	-1598	-0-	76	2			N	-0-					107
01	930	X	20	-0-	-910	-0-	20	2			N	-0-					107
02	280	X	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-					107
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					107
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					107
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107

C5 MIDSTREAM, LLC 121211
FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	464	2	23	9	N	21					180
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4					184
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					185
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4					189
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	3	Y	-0-	1	1			104
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	Y	-0-	55	1			49
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	Y	13					62
							14	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	3	Y	-0-					62
04	930	N	694	-0-	-236	-0-	34	1	660	3	Y	-0-					62
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	737	3	Y	1					63
							1	9									

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	3	Y	-0-	3	1			139
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	3	Y	-0-	74	1			65
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1779	3	Y	19					84
							21	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	3	Y	-0-					84
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	87	1	1688	3	Y	-0-					84
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	89	1	1684	3	Y	-0-					84

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					29
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					29
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					29
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					29
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					29
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					29

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6654	-0-	-166	-0-	318	1	6334	3	Y	2	7	1			209
							2	9									
01	6758	X	5882	-0-	-876	-0-	289	1	5593	3	Y	-0-					209
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	295	1	5830	3	Y	-0-					209
03	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	314	1	6044	3	Y	1					210
							1	9									
04	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	308	1	5921	3	Y	-0-					210
05	6789	X	5665	-0-	-1124	-0-	290	1	5374	3	Y	1					211
							1	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	106 31	1 9	1498	2	N	28					203
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	149 13	1 9	1531	2	N	12					215
02	1456	N	1425	-0-	-31	-0-	98 14	1 9	1313	2	N	13					228
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	111 11	1 9	1380	2	N	10	187	1			51
04	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	126 11	1 9	1439	2	N	10					61
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	121 11	1 9	1554	2	N	10					71

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	168 24	1 9	2384	2	N	22					165
01	2573	X	2567	-0-	-6	-0-	226 22	1 9	2319	2	N	20					185
02	2352	N	2272	-0-	-80	-0-	157 8	1 9	2107	2	N	7					192
03	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	179 20	1 9	2241	2	N	18	182	1			28
04	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	193 17	1 9	2202	2	N	15					43
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	177 11	1 9	2276	2	N	10					53

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	660	-0-	-952	-0-	43	1	617	2	N	-0-					154
01	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	91	1	933	2	N	2					156
							2	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					156
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1649	2	N	10					166
							11	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	104	1	1192	2	N	5					171
							6	9									
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	2					173
							2	9									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	166	1	2355	2	N	5					182
							6	9									
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	227	1	2328	2	N	10					192
							11	9									
02	2296	N	2072	-0-	-224	-0-	142	1	1911	2	N	17					209
							19	9									
03	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	175	1	2192	2	N	15	183	1			41
							17	9									
04	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	182	1	2084	2	N	3					44
							3	9									
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	163	1	2093	2	N	2					46
							2	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					25
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					25
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					25
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					25
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					25

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	2	Y	1					175
							1	9									
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1464	2	Y	5					180
							6	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	2	Y	2					182
							2	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	Y	-0-					182
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	Y	-0-					182
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	2	Y	3	147	1			38
							3	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5634	2	6	9	N	5					82
01	6014	X	5139	-0-	-875	-0-	5139	2			N	-0-					82
02	5432	X	5331	-0-	-101	-0-	5323	2	8	9	N	7					89
03	6014	X	5257	-0-	-757	-0-	5233	2	24	9	N	22					111
04	5610	X	2870	-0-	-2740	-0-	2864	2	6	9	N	5					116
05	5890	X	4063	-0-	-1827	-0-	4063	2			N	-0-					116

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	161	1	2510	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
01	2759	N	2540	-0-	-219	-0-	157	1	2335	2	Y	44	41	1			10
							48	9									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	134	1	2263	2	Y	42	33	1			19
							46	9									
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	166	1	2847	2	Y	45	43	1			21
							50	9									
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	Y	37	43	1			15
							41	9									
*05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	142	1	2683	2	Y	40	32	1			23
							44	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	61	1	957	2	Y	9	8	1			113
							10	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	Y	22	19	1			116
							24	9									
02	1820	N	1306	-0-	-514	-0-	71	1	1207	2	Y	25	16	1			125
							28	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	Y	45	21	1			149
							50	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	27	21	1			155
							30	9									
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	67	1	1269	2	Y	36	16	1			175
							40	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					23
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					23
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					23
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					23
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					23
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					23

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	68	1	1052	2	Y	18					177
							20	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	23					200
							25	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	Y	19					219
							21	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	1					220
							1	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	869	2	Y	7					227
							8	9									
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	915	2	Y	33	183	1			77
							36	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1423	2	N	8	51	1			141
							9	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1	1143	2	N	19					160
							21	9									
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	45	1	751	2	N	3					163
							3	9									
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	3					166
							3	9									
04	1140	N	838	-0-	-302	-0-	47	1	781	2	N	9					175
							10	9									
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	2	N	7					182
							8	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					104
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					104
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					104
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					104
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	2					106
							2	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	5					111
							6	9									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	6036	-0-	-71	-0-	362	1	5634	2	Y	36	69	1	1	8	19
							40	9									
01	6262	X	5893	-0-	-369	-0-	370	1	5487	2	Y	33					52
							36	9									
02	5656	X	5404	-0-	-252	-0-	301	1	5074	2	Y	26					78
							29	9									
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	365	1	6266	2	Y	22	63	1			37
							24	9									
04	5940	X	5560	-0-	-380	-0-	317	1	5221	2	Y	20					57
							22	9									
*05	6045	X	5405	-0-	-640	-0-	271	1	5114	2	Y	18					75
							20	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	331	1	5159	2	Y	42	39	1			13
							46	9									
01	5642	X	5078	-0-	-564	-0-	317	1	4693	2	Y	62	61	1			14
							68	9									
02	5096	X	4797	-0-	-299	-0-	265	1	4467	2	Y	59	46	1			27
							65	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	325	1	5580	2	Y	64	61	1			30
							70	9									
04	5370	X	5028	-0-	-342	-0-	285	1	4685	2	Y	53	61	1			22
							58	9									
05	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	263	1	4965	2	Y	56	45	1			33
							62	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	8988	-0-	-2668	-0-	541	1	8422	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
01	10726	X	8419	-0-	-2307	-0-	529	1	7842	2	Y	44	41	1			10
							48	9									
02	8960	X	7737	-0-	-1223	-0-	430	1	7261	2	Y	42	33	1			19
							46	9									
03	9889	X	9702	-0-	-187	-0-	532	1	9120	2	Y	45	43	1			21
							50	9									
04	9000	X	8155	-0-	-845	-0-	465	1	7649	2	Y	37	43	1			15
							41	9									
05	8990	X	7934	-0-	-1056	-0-	397	1	7493	2	Y	40	32	1			23
							44	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20739	X	12432	-0-	-8307	-0-	744	1	11585	2	Y	94	91	1			29
							103	9									
01	19127	X	11956	-0-	-7171	-0-	743	1	11018	2	Y	177	165	1			41
							195	9									
02	13832	X	10157	-0-	-3675	-0-	558	1	9417	2	Y	165	130	1			76
							182	9									
03	15159	X	12178	-0-	-2981	-0-	660	1	11319	2	Y	181	171	1			86
							199	9									
04	13080	X	9203	-0-	-3877	-0-	518	1	8524	2	Y	146	171	1			61
							161	9									
05	12431	X	10037	-0-	-2394	-0-	497	1	9364	2	Y	160	128	1			93
							176	9									

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	10521	-0-	-1972	-0-	630	1	9812	2	Y	72	120	1	2	8	25
							79	9									
01	12493	X	9761	-0-	-2732	-0-	612	1	9075	2	Y	67					92
							74	9									
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	474	1	8007	2	Y	52					144
							57	9									
03	9362	X	9205	-0-	-157	-0-	504	1	8653	2	Y	44	126	1			62
							48	9									
04	9060	X	7188	-0-	-1872	-0-	409	1	6735	2	Y	40					102
							44	9									
*05	9362	X	6508	-0-	-2854	-0-	326	1	6142	2	Y	36					138
							40	9									

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29357	X	21458	-0-	-7899	-0-	1291	1	20092	2	Y	68	184	1	1	8	83
							75	9									
01	28520	X	19783	-0-	-8737	-0-	1246	1	18468	2	Y	63					146
							69	9									
02	25788	X	17007	-0-	-8781	-0-	948	1	16003	2	Y	51					197
							56	9									
03	25668	X	20390	-0-	-5278	-0-	1120	1	19220	2	Y	45	94	1			148
							50	9									
04	22590	X	16316	-0-	-6274	-0-	932	1	15333	2	Y	46					194
							51	9									
*05	21452	X	16179	-0-	-5273	-0-	812	1	15306	2	Y	55					249
							61	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60791	X	17224	-0-	-43567	-0-	1036	1	16122	2	Y	60	61	1	2	8	18
							66	9									
01	27869	X	15182	-0-	-12687	-0-	958	1	14200	2	Y	22	35	1			5
							24	9									
02	21392	X	12612	-0-	-8780	-0-	704	1	11886	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
03	22537	X	14847	-0-	-7690	-0-	816	1	14007	2	Y	22	21	1			10
							24	9									
04	18240	X	11084	-0-	-7156	-0-	634	1	10431	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
05	17236	X	11192	-0-	-6044	-0-	563	1	10608	2	Y	19	15	1			11
							21	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	22210	-0-	22210	225863	1297	1	20194	2	Y	654	678	1			202
							719	9									
01	246295	X	20432	-0-	-225863	-0-	1284	1	19023	2	Y	114	290	1			26
							125	9									
02	52388	X	17389	-0-	-34999	-0-	966	1	16304	2	Y	108	85	1			49
							119	9									
03	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	1103	1	18921	2	Y	118	111	1			56
							130	9									
04	23580	X	16217	-0-	-7363	-0-	923	1	15189	2	Y	95	111	1			40
							105	9									
05	22196	X	16649	-0-	-5547	-0-	833	1	15702	2	Y	104	83	1			61
							114	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19964	X	18435	-0-	-1529	-0-	18387	2	48	9	Y	44	172	1			46
01	19964	X	17602	-0-	-2362	-0-	17533	2	69	9	Y	63					109
02	17752	X	15026	-0-	-2726	-0-	15026	2			Y	-0-					109
03	19654	X	17845	-0-	-1809	-0-	17726	2	119	9	Y	108	163	1			54
04	19020	X	18113	-0-	-907	-0-	18033	2	80	9	Y	73					127
*05	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	18896	2			Y	-0-					127

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	282	-0-	-1051	-0-	282	2			N	-0-					118
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2529	2	6	9	N	5	96	1			27
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					27
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
04	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	1522	2			N	-0-					27
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1793	2	50	9	N	45					72

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	763	1	3641	2	N	-0-					150
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	670	1	3038	2	N	-0-					150
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	618	1	2327	2	N	-0-					150
03	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	773	1	2474	2	N	-0-					150
04	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	623	1	2406	2	N	-0-					150
05	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	769	1	2487	2	N	-0-					150

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

12	4123	X	3081	-0-	-1042	-0-	532	1	2541	2	N	7					47
							8	9									
01	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	672	1	3046	2	N	-0-					47
02	3612	X	2909	-0-	-703	-0-	608	1	2289	2	N	11					58
							12	9									
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	771	1	2467	2	N	-0-					58
04	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	573	1	2214	2	N	-0-					58
05	3720	X	1687	-0-	-2033	-0-	398	1	1289	2	N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	559	1	2670	2	N	-0-					47
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	1043	1	4728	2	N	-0-					47
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	851	1	3207	2	N	-0-					47
03	3968	X	2460	-0-	-1508	-0-	586	1	1874	2	N	-0-					47
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	997	1	3851	2	N	-0-					47
05	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	917	1	2968	2	N	-0-					47

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	840	1	4008	2	N	-0-					98
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	800	1	3624	2	N	-0-					98
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	832	1	3135	2	N	-0-					98
03	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	1028	1	3287	2	N	-0-					98
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	886	1	3424	2	N	-0-					98
05	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	944	1	3055	2	N	-0-					98

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
01	372	X	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					50
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					50
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					50
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					140
01	310	X	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					140
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					140
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					140
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					140
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					50
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					50
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					50
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					50
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					50
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2100	-0-	-504	-0-	93	1	2007	2	N	-0-					98
01	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	72	1	1544	2	N	-0-					98
02	2520	N	2157	-0-	-363	-0-	98	1	2059	2	N	-0-					98
03	2108	N	1366	-0-	-742	-0-	61	1	1305	2	N	-0-					98
04	1560	N	2364	-0-	804	-0-	107	1	2257	2	N	-0-					98
05	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	94	1	2004	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					2
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					2
*05	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1989	3	180	9	Y	164	190	1			299
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2179	3	172	9	Y	156	181	1			274
02	DLQ G-10		1448	-0-	1448	1448	1435	3	13	9	Y	12					286
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					286
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-					286
*05	1448	X	-0-	-0-	-1448	-0-					Y	-0-					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	1378	1455	1			615
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2084	1890	1			809
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1500	2058	1			251
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1898	2057	1			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1765	1712	1			145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1744	1725	1			164

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	80	171	1			131
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	78					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	53					262
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	36					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	21	167	1			152
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	16					168

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

12	787	N	787	-0-	-0-		-0-	701	2	86	9	N	78	176	1			120
01	555	N	555	-0-	-0-		-0-	477	2	78	9	N	71					191
02	678	N	678	-0-	-0-		-0-	610	2	68	9	N	62	140	1			113
03	779	N	779	-0-	-0-		-0-	703	2	76	9	N	69					182
04	663	N	663	-0-	-0-		-0-	613	2	50	9	N	45					227
*05	648	N	648	-0-	-0-		-0-	608	2	40	9	N	36	153	1			110

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

12	527	N	381	-0-	-146		-0-	381	2			N	-0-					205
01	434	N	275	-0-	-159		-0-	275	2			N	-0-					205
02	252	N	100	-0-	-152		-0-	100	2			N	-0-					205
03	372	N	81	-0-	-291		-0-	81	2			N	-0-					205
04	270	N	88	-0-	-182		-0-	88	2			N	-0-					205
*05	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

12	1341	X	1341	-0-	-0-		-0-	15	1	1326	2	N	-0-					26
01	682	X	288	-0-	-394		-0-	30	1	258	2	N	-0-					26
02	1258	N	1258	-0-	-0-		-0-	19	1	1239	2	N	-0-					26
03	1333	N	912	-0-	-421		-0-	18	1	894	2	N	-0-					26
04	744	N	744	-0-	-0-		-0-	32	1	712	2	N	-0-					26
05	1395	N	1007	-0-	-388		-0-	6	1	1001	2	N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	#	2324	-0-	-714	-0-	2313	2	11	9	N	10					193
01	3184	R	3184	-0-	-0-	-0-	3176	2	8	9	N	7					200
02	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2754	2	2	9	N	2	137	1			65
03	2833	R	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					65
04	3090	#	2616	-0-	-474	-0-	2605	2	11	9	N	10	1	8			74
05	3193	#	2975	-0-	-218	-0-	2969	2	6	9	N	5					79

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	R	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					65
01	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					65
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					65
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					65
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					65
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					65

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					60
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					60
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2			N	-0-					60
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					60
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					60
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95	1	1616	2	Y	-0-					44
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	140	1	1774	2	Y	2					46
							2	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	Y	1					47
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	135	1	1644	2	Y	2	33	1			16
							2	9									
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	122	1	1673	2	Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	820	-0-	-110	-0-	45	1	768	2	Y	6	16	1			22
							7	9									
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	5					27
							6	9									
02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	Y	12					39
							13	9									
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	Y	5	23	1			21
							6	9									
04	930	X	900	-0-	-30	-0-	61	1	838	2	Y	1					22
							1	9									
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					22

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	826	-0-	-135	-0-	46	1	780	2	Y	-0-	24	1			23
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	62	1	788	2	Y	-0-					23
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	732	2	Y	-0-					23
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	54	1	665	2	Y	1	14	1			10
							1	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	50	1	687	2	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					51
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	101	1	1277	2	Y	2					53
							2	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	84	1	1081	2	Y	1					54
							1	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	97	1	1186	2	Y	1	37	1			18
							1	9									
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	101	1	1383	2	Y	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	47	1	806	2	Y	-0-					21
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	-0-					21
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	69	1	896	2	Y	-0-					21
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	Y	-0-					21
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	32	1	399	2	Y	-0-					2
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					2
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	74	1	902	2	Y	-0-	1	1			1
*04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-					1
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2066	-0-	-290	-0-	114	1	1952	2	Y	-0-					5
01	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	145	1	1838	2	Y	4					9
							4	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	124	1	1603	2	Y	-0-					9
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	141	1	1719	2	Y	1					10
							1	9									
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	99	1	1684	2	Y	-0-					5
01	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	122	1	1540	2	Y	2					7
							2	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	110	1	1421	2	Y	3					10
							3	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	99	1	1354	2	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	110	1	945	3	N	-0-					214
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	289	1	520	3	N	-0-					214
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	402	1	520	3	N	7					221
							8	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	475	1	706	3	N	6	185	1			42
							7	9									
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	460	1	1156	3	N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

12	1209	X	813	-0-	-396	-0-	73	1	740	3	N	-0-					193
01	992	X	45	-0-	-947	-0-	4	1	39	3	N	2					195
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	168	1			28
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	141	1	2401	2	Y	-0-					5
01	2976	X	2217	-0-	-759	-0-	162	1	2053	2	Y	2					7
							2	9									
02	2688	X	2247	-0-	-441	-0-	161	1	2083	2	Y	3					10
							3	9									
03	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	167	1	2041	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
04	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	169	1	2317	2	Y	2					5
							2	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					5

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	593	-0-	-120	-0-	33	1	559	2	Y	1					18
							1	9									
01	713	X	633	-0-	-80	-0-	46	1	585	2	Y	2					20
							2	9									
02	644	X	437	-0-	-207	-0-	31	1	404	2	Y	2					22
							2	9									
03	682	X	522	-0-	-160	-0-	39	1	482	2	Y	1	19	1			4
							1	9									
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	36	1	499	2	Y	2					6
							2	9									
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	24	1	439	3	N	8					117
							9	9									
01	651	N	267	-0-	-384	-0-	27	1	240	3	N	-0-					117
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-					117
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-	91	1			26
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1697	-0-	-380	-0-	94	1	1603	2	Y	-0-					3
01	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	135	1	1702	2	Y	2					5
							2	9									
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	126	1	1629	2	Y	3					8
							3	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	124	1	1701	2	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	2	Y	12	9	1			21
							13	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	13					34
							14	9									
02	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1233	2	Y	23					57
							25	9									
03	1705	X	1340	-0-	-365	-0-	100	1	1220	2	Y	18	34	1			41
							20	9									
04	1650	X	1514	-0-	-136	-0-	102	1	1406	2	Y	5					46
							6	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					46

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	58	1	983	2	Y	8	28	1			34
							9	9									
01	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	73	1	926	2	Y	7					41
							8	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	1021	2	Y	13					54
							14	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	64	1	782	2	Y	5	32	1			27
							6	9									
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1057	2	Y	2					29
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

12	465	N	364	-0-	-101	-0-	18	1	346	3	N	-0-					37
01	434	N	31	-0-	-403	-0-	3	1	28	3	N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

12	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	117	1	2004	2	Y	-0-	4	1			4
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	161	1	2029	2	Y	-0-					4
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	149	1	1917	2	Y	-0-					4
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	154	1	1885	2	Y	-0-	2	1			2
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	162	1	2228	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	160	1	2724	2	Y	-0-					3
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	214	1	2709	2	Y	2					5
							2	9									
02	2800	X	2539	-0-	-261	-0-	182	1	2354	2	Y	3					8
							3	9									
03	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	197	1	2412	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	213	1	2927	2	Y	2					5
							2	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	56	1	1014	3	N	9					137
							10	9									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1103	3	N	13					150
							14	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1	1056	3	N	13					163
							14	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	185	1	1249	3	N	9	132	1			40
							10	9									
04	1200	N	966	-0-	-234	-0-	183	1	783	3	N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	117	1	2000	2	Y	-0-					3
01	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	152	1	1922	2	Y	2					5
							2	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	137	1	1770	2	Y	3					8
							3	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	134	1	1637	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1959	2	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	144	1	2465	2	Y	-0-					3
01	2666	N	2392	-0-	-274	-0-	175	1	2215	2	Y	2					5
							2	9									
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	156	1	2010	2	Y	3					8
							3	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2040	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
*04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2401	2	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	435	3	N	12					75
							13	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	N	3					78
							3	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	12					90
							13	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	7	65	1			32
							8	9									
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	49	1	209	3	N	5					37
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

12	2976	N	1592	-0-	-1384	-0-	87	1	1492	2	Y	12	93	1			100
							13	9									
01	2883	N	2788	-0-	-95	-0-	203	1	2570	2	Y	14					114
							15	9									
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	174	1	2248	2	Y	22					136
							24	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	188	1	2292	2	Y	9	80	1			65
							10	9									
*04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	194	1	2660	2	Y	2					67
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

12	1333	X	1280	-0-	-53	-0-	71	1	1208	2	Y	1					4
							1	9									
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	Y	2					6
							2	9									
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1192	2	Y	3					9
							3	9									
03	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	107	1	1306	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
04	1470	X	1279	-0-	-191	-0-	87	1	1191	2	Y	1					4
							1	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	95	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	130	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	119	1	1541	2	Y	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	138	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	127	1	1739	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	100	1	1831	3	N	2					95
							2	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	206	1	1825	3	N	12					107
							13	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	236	1	1434	3	N	5					112
							6	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	246	1	1659	3	N	1					113
							1	9									
04	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	240	1	1029	3	N	10					123
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					127
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	3	7	9	N	6					133
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4					137
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					138
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	512	3	2	9	N	2					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1494	3	13	9	N	12					130
01	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	1315	3	13	9	N	12					142
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	3	9	9	N	8					150
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	N	8					158
04	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1251	3	2	9	N	2					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	1214	-0-	-181	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	992	-0-	-465	-0-	73	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	984	-0-	-332	-0-	71	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1052	-0-	-405	-0-	80	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1036	-0-	-134	-0-	70	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	546	1	1707	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	476	-0-	-144	-0-	68	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	261	-0-	-243	-0-	24	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	199	-0-	-390	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	364	-0-	-1826	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	923	-0-	-2797	-0-	490	1	367	3	Y	60	136	1			267
							66	9									
01	3720	X	1677	-0-	-2043	-0-	899	1	651	3	Y	115	134	1			248
							127	9									
02	3248	X	1861	-0-	-1387	-0-	633	1	1144	3	Y	76	205	1			119
							84	9									
03	3503	X	2158	-0-	-1345	-0-	630	1	1475	3	Y	48	134	1			33
							53	9									
04	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	654	1	1157	3	Y	58					91
							64	9									
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					91

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	9	1	342	3	N	19					256
							21	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	16					272
							18	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	22	187	1			107
							24	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	N	5					112
							6	9									
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	N	16					128
							18	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	67	1	452	3	Y	19	85	1			73
							21	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	409	3	Y	25					98
							28	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	7	86	1			19
							8	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	502	3	Y	29					48
							32	9									
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	12	1	344	3	Y	15					63
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	-0-	2	1			2
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					2
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	-0-					2
03	527	X	281	-0-	-246	-0-	21	1	260	2	Y	-0-	1	1			1
*04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	2	Y	-0-					1
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	618	1 3 9	2445	2	Y	3					59
01	3224	X	2465	-0-	-759	-0-	353	1 11 9	2101	2	Y	10					69
02	2912	X	2416	-0-	-496	-0-	346	1 11 9	2059	2	Y	10					79
03	3224	X	2452	-0-	-772	-0-	409	1 7 9	2036	2	Y	6	69	1			16
04	3090	X	2675	-0-	-415	-0-	565	1 7 9	2103	2	Y	6					22
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					22

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	699	1 4 9	5452	2	Y	4					18
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	844	1 9 9	5210	2	Y	8					26
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	894	1 12 9	5078	2	Y	11					37
03	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	703	1 6 9	4235	2	Y	5	32	1			10
*04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	140	1 7 9	6300	2	Y	6					16
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					16

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1154	-0-	-427	-0-	555	1 3 9	596	2	Y	3					44
01	1426	X	555	-0-	-871	-0-	505	1 11 9	39	2	Y	10					54
02	1288	X	879	-0-	-409	-0-	445	1 11 9	423	2	Y	10					64
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	641	1 7 9	1000	2	Y	6	56	1			14
*04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	19	1 7 9	1692	2	Y	6					20
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					20

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	723	-0-	-21	-0-	40	1 1 9	682	2	Y	1					1
01	837	X	800	-0-	-37	-0-	58	1 9 9	733	2	Y	8					9
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	722	2	Y	1					10
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	52	1 9 9	629	2	Y	8					18
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	827	2	Y	2					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	111	1	1891	2	N	13					102
							14	9									
01	2170	X	1849	-0-	-321	-0-	135	1	1706	2	N	7					109
							8	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	131	1	1685	2	N	13					122
							14	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	138	1	1682	2	N	45					167
							50	9									
04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	121	1	1664	2	N	6					173
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	153	1	2618	2	Y	2					137
							2	9									
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	191	1	2409	2	Y	18					155
							20	9									
02	3248	X	2239	-0-	-1009	-0-	160	1	2058	2	Y	19					174
							21	9									
03	3007	X	1134	-0-	-1873	-0-	85	1	1043	2	Y	5					179
							6	9									
04	2670	X	842	-0-	-1828	-0-	56	1	772	2	Y	13					192
							14	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					192

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3549	3	6	9	N	5					167
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					167
02	2380	X	2237	-0-	-143	-0-	2237	3			N	-0-					167
03	2356	X	1698	-0-	-658	-0-	1698	3			N	-0-					167
04	3270	X	2623	-0-	-647	-0-	2623	3			N	-0-					167
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					167

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	142	1	2426	2	Y	-0-					5
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	194	1	2452	2	Y	2					7
							2	9									
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	172	1	2218	2	Y	3					10
							3	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	184	1	2249	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
*04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					60
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1382	3	44	9	N	40					100
04		14B2 EXT	2805	-0-	2805	2805	2786	3	19	9	N	17					117
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2805					N	NO RPT					117

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

12	4185	X	2336	-0-	-1849	-0-	2289	3	47	9	N	43					260
01	4185	X	2513	-0-	-1672	-0-	2473	3	40	9	N	36	179	1			117
02	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	2126	3	45	9	N	41					158
03	2139	X	608	-0-	-1531	-0-	583	3	25	9	N	23	156	1			25
*04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2640	3	41	9	N	37					62
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					62

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

12	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1444	3	76	9	N	69					312
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2693	3	111	9	N	101	176	1			237
02	2800	N	2871	-0-	71	71	2812	3	59	9	N	54	159	1			132
03	2435	N	2364	-0-	-71	-0-	2281	3	83	9	N	75	180	1			27
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2525	3	88	9	N	80					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					20
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					20
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	10	2	13	9	N	12					32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					94
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					94
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					94
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					94
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					94
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					94

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					100
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	154	2	28	9	N	25					125
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	56	2	22	9	N	20					145
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	111	2	22	9	N	20					165
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	152	2	17	9	N	15					180
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5					185

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			139
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6	9	N	5					144
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	3	11	9	N	10	10	8			144
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1509	3	30	9	N	27	2	8			169
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1521	3	117	9	N	106	1	8			274
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	861	3	6	9	N	5					279

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	495	-0-	-683	-0-	494	3	1	9	N	1	1	8			197
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					197
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	988	3	51	9	N	46	23	8			220
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	983	3	39	9	N	35	4	8			251
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	967	3	43	9	N	39	1	8			289
05	1147	N	949	-0-	-198	-0-	940	3	9	9	N	8					297

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					222
01	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1590	2	19	9	N	17					239
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	1469	2	7	9	N	6	1	8			244
03	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1084	2	11	9	N	10					254
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2186	2	30	9	N	27					281
05	1643	N	829	-0-	-814	-0-	829	2			N	-0-					281

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	834	1	1684	2	Y	7			20
							8	9							
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	805	1	1595	2	Y	-0-			20
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	704	1	1394	2	Y	-0-			20
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	667	1	1271	2	Y	-0-			20
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	668	1	1454	2	Y	6			26
							7	9							
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	796	1	1565	2	Y	4			30
							4	9							

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	162	1	540	2	Y	-0-			5
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	165	1	500	2	Y	-0-			5
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	134	1	435	2	Y	-0-			5
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	193	1	592	2	Y	1			6
							1	9							
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	194	1	602	2	Y	-0-			6
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	210	1	611	2	Y	-0-			6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

*12	0	W	9	-0-	9	259	2	1	7	2	Y	-0-			3
*01	0	W	58	-0-	58	317	14	1	44	2	Y	-0-			3
*02	0	W	5	-0-	5	322	1	1	4	2	Y	-0-			3
*03	0	W	3	-0-	3	325	1	1	2	2	Y	-0-			3
*04	0	W	16	-0-	16	341	4	1	12	2	Y	-0-			3
*05	0	W	13	-0-	13	354	3	1	10	2	Y	-0-			3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1026	1	2070	2	Y	8			30
							9	9							
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	1055	1	2091	2	Y	-0-			30
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	976	1	1931	2	Y	-0-			30
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	1013	1	1929	2	Y	-0-			30
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1072	1	2336	2	Y	11			41
							12	9							
*05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1064	1	2093	2	Y	4			45
							4	9							

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

12	1178	N	998	-0-	-180	-0-	231	1	767	2	N	-0-			40
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	236	1	712	2	N	-0-			40
02	980	N	832	-0-	-148	-0-	196	1	636	2	N	-0-			40
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	229	1	703	2	N	-0-			40
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	275	1	852	2	N	-0-			40
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	296	1	861	2	N	-0-			40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	2	N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	2	N	-0-					2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	296	1	986	2	Y	-0-					11
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	253	1	765	2	Y	-0-					11
02	1148	N	1026	-0-	-122	-0-	241	1	784	2	Y	1					12
							1	9									
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	283	1	866	2	Y	1					13
							1	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	272	1	842	2	Y	-0-					13
05	1147	N	864	-0-	-283	-0-	221	1	643	2	Y	-0-					13

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

12	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	432	1	1437	2	N	-0-					14
01	2263	N	1801	-0-	-462	-0-	448	1	1353	2	N	-0-					14
02	1960	N	1487	-0-	-473	-0-	350	1	1136	2	N	1					15
							1	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	513	1	1572	2	N	2					17
							2	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	527	1	1636	2	N	1					18
							1	9									
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	540	1	1572	2	N	-0-					18

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	120	1	401	2	Y	-0-			3
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	110	1	333	2	Y	-0-			3
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	236	2	Y	-0-			3
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	135	1	413	2	Y	-0-			3
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	128	1	398	2	Y	-0-			3
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	72	1	208	2	Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

12	1550	N	930	-0-	-620	-0-	215	1	715	2	Y	-0-			1
01	1426	N	584	-0-	-842	-0-	145	1	439	2	Y	-0-			1
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	173	1	562	2	Y	-0-			1
03	775	N	467	-0-	-308	-0-	115	1	352	2	Y	-0-			1
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	120	1	374	2	Y	-0-			1
05	775	N	453	-0-	-322	-0-	116	1	337	2	Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	395	1	1314	2	Y	-0-			9
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	454	1	1371	2	Y	-0-			9
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	448	1	1456	2	Y	-0-			9
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	628	1	1924	2	Y	-0-			9
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	502	1	1557	2	Y	-0-			9
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	442	1	1287	2	Y	-0-			9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	243	1	808	2	Y	-0-			8
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	252	1	760	2	Y	-0-			8
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	211	1	685	2	Y	-0-			8
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	262	1	804	2	Y	1			9
							1	9							
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	255	1	791	2	Y	-0-			9
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	262	1	762	2	Y	-0-			9

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	650	1	2161	2	N	-0-			19
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	712	1	2151	2	N	-0-			19
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	507	1	1648	2	N	2			21
							2	9							
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	657	1	2014	2	N	2			23
							2	9							
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	604	1	1872	2	N	1			24
							1	9							
*05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	679	1	1978	2	N	-0-			24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	93	1	310	2	Y	-0-					8
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	74	1	224	2	Y	-0-					8
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					8
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	357	1	1189	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	382	1	1154	2	Y	-0-					1
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	327	1	1062	2	Y	-0-					1
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	378	1	1157	2	Y	-0-					1
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	400	1	1239	2	Y	-0-					1
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	539	1	1571	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	297	1	988	2	Y	-0-					23
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	217	1	657	2	Y	-0-					23
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	219	1	711	2	Y	-0-					23
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					23
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					23
05	713	N	3	-0-	-710	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	234	1	777	2	Y	-0-					1
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	235	1	709	2	Y	-0-					1
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	190	1	618	2	Y	-0-					1
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	258	1	789	2	Y	-0-					1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	257	1	798	2	Y	-0-					1
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	314	1	916	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	268	1	893	2	Y	-0-					1
01	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	251	1	758	2	Y	-0-					1
02	924	N	700	-0-	-224	-0-	165	1	535	2	Y	-0-					1
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	247	1	758	2	Y	-0-					1
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	284	1	880	2	Y	-0-					1
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	245	1	715	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1	1	1424	2	N	32					83
							35	9									
01	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	1	1	1236	2	N	36					119
							40	9									
02	1540	N	938	-0-	-602	-0-	1	1	906	2	N	28					147
							31	9									
03	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	1	1	984	2	N	18	145	1			20
							20	9									
04	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1	1	1090	2	N	42					62
							46	9									
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1	1	1167	2	N	18					80
							20	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1267	-0-	1267	4188	1	1	1266	2	N	-0-					72
01	5319	X	1131	-0-	-4188	-0-	1	1	1099	2	N	28					100
							31	9									
02	1372	N	816	-0-	-556	-0-	1	1	806	2	N	8					108
							9	9									
03	1271	N	889	-0-	-382	-0-	1	1	875	2	N	12					120
							13	9									
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	1	1	969	2	N	-0-					120
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1	1	1038	2	N	-0-					120

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	1	1	912	2	N	-0-					132
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	775	2	N	-0-					132
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	2	N	-0-					132
03	899	N	521	-0-	-378	-0-	1	1	520	2	N	-0-					132
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	1	1	564	2	N	-0-					132
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	1	1	525	2	N	-0-					132

CRD OPERATING, LLC 186953
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					116
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					116
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	2	4	9	N	4					120
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					120
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					120
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					120

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					49
*05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					140
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					140
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	204	2	24	9	N	22					162
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	178	2	17	9	N	15	157	1			20
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	170	2	24	9	N	22					42
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	4			N	-0-					118
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	4			N	-0-					118
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	4			N	-0-					118
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	4			N	-0-					118
04	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	4			N	-0-					118
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					118

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					40
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					40
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					40
03	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			Y	-0-					40
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					40
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3
01	651	N	249	-0-	-402	-0-	249	2			Y	-0-					3
02	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	2			Y	-0-					3
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					3
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	153	2	1	9	Y	1					4
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					40
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					40
02	364	N	106	-0-	-258	-0-	103	2	3	9	Y	3					43
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					43
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					43
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					43

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					119
01	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	2			Y	-0-					119
02	532	N	262	-0-	-270	-0-	262	2			Y	-0-					119
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					119
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					119
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					27
01	248	X	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					27
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					27
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					27
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					27
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					44
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					44
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					44
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	251	2	9	9	N	8	3	8			49
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					49
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					49

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					38
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	106	2	6	9	N	5					43
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					43
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	N	4					47
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					47
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					47

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					27
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					27
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					27
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					30
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					30
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					28
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					30
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					32
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	2	1	9	N	1					33
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					73
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					73
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					73
*03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					73
*04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					73
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1910	-0-	-1097	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1938	-0-	-418	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					137
01	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	2			N	-0-					137
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	3	1	241	2	N	-0-	75	1			62
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	-0-					62
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1525	2	24	9	N	22					84
*05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	12	1	1470	2	N	-0-					84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	16	1	1284	2	N	-0-					13
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					13
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	12	1	1310	2	N	30	43	1			-0-
							33	9									
03	1302	N	982	-0-	-320	-0-	16	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	723	-0-	-537	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	687	-0-	-615	-0-	6	1	681	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	N	4					114
							4	9									
01	1085	N	769	-0-	-316	-0-	766	2	3	9	N	3					117
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	821	2	N	35	117	1			35
							39	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	801	2	N	8					43
							9	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	N	4					47
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	8	1	928	2	N	3					50
							3	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9536 - 10620

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					34
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	-0-					34
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	49	1	693	2	Y	-0-					34
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					34
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	2	Y	-0-					34
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	51	1	668	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					97
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					97
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					97
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					97
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					104
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	83	1			22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

12	1333	N	854	-0-	-479	-0-	53	1	801	2	Y	-0-					59
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	Y	114	146	1			27
							125	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-					27
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	103	1	1409	2	Y	19					46
							21	9									
04	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-					46
05	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	92	1	1216	2	Y	28					74
							31	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

12	403	N	390	-0-	-13	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	348	-0-	-799	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	2	Y	-0-					24
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	Y	-0-					24
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					24
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	Y	-0-					24
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	72	1	958	2	Y	-0-					24
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1132	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

12	744	N	574	-0-	-170	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	40	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					27
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1641	2	N	-0-					17
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	109	1	1583	2	N	-0-					17
02	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	109	1	1533	2	N	-0-					17
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	120	1	1643	2	N	-0-					17
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	115	1	1542	2	N	-0-					17
05	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	109	1	1437	2	N	11					28
							12	9									

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	110	1	1597	2	Y	208	152	1			63
							229	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	103	1	1452	2	Y	165	202	1			26
							182	9									
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	114	1	1563	2	Y	109	103	1			32
							120	9									
04	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	100	1	1339	2	Y	142	147	1			27
							156	9									
05	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	112	1	1482	2	Y	69	89	1			7
							76	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1436	2	Y	44	154	1			27
							48	9									
01	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	94	1	1367	2	Y	-0-					27
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1297	2	Y	-0-					27
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	104	1	1419	2	Y	87					114
							96	9									
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	98	1	1308	2	Y	-0-					114
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	111	1	1469	2	Y	26	49	1			91
							29	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

12	837	N	532	-0-	-305	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					27
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					27
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					27
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					27
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					27
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	163	1	2153	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					63
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	N	1	1	8			63
02	2016	N	936	-0-	-1080	-0-	936	2			N	-0-					63
03	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2192	2	1	9	N	1	1	8			63
04	2070	N	1489	-0-	-581	-0-	1458	2	31	9	N	28					91
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

12	837	N	824	-0-	-13	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					68
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	52	1	759	2	Y	-0-					68
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	688	2	Y	-0-					68
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					68
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	53	1	716	2	Y	-0-					68
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	89	1	1335	2	Y	-0-					16
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					16
02	1316	N	1216	-0-	-100	-0-	81	1	1135	2	Y	-0-					16
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	91	1	1249	2	Y	-0-					16
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	88	1	1176	2	Y	-0-					16
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	Y	-0-					16

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	Y	-0-					24
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					24
02	1176	N	924	-0-	-252	-0-	61	1	863	2	Y	-0-					24
03	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	77	1	1061	2	Y	-0-					24
04	1200	N	970	-0-	-230	-0-	67	1	903	2	Y	-0-					24
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1282	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	105	1	1580	2	Y	-0-					23
01	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	102	1	1482	2	Y	-0-					23
02	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	95	1	1340	2	Y	17					40
							19	9									
03	1860	X	1341	-0-	-519	-0-	91	1	1250	2	Y	-0-					40
04	1710	X	1170	-0-	-540	-0-	81	1	1089	2	Y	-0-					40
05	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	97	1	1288	2	Y	12					52
							13	9									

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

12	651	N	436	-0-	-215	-0-	93	1	343	2	N	-0-					76
01	651	N	473	-0-	-178	-0-	87	1	386	2	N	-0-					76
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	72	1	2126	2	N	-0-					76
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	417	2	N	-0-					76
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	90	1	397	2	N	-0-					76
05	806	N	478	-0-	-328	-0-	93	1	385	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

12	1116	X	956	-0-	-160	-0-	60	1	896	2	Y	-0-					21
01	1116	X	1020	-0-	-96	-0-	66	1	954	2	Y	-0-					21
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	Y	-0-					21
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1010	2	Y	-0-					21
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	66	1	887	2	Y	-0-					21
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	50	1	749	2	Y	-0-					25
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	Y	-0-					25
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	45	1	635	2	Y	-0-					25
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					25
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	46	1	614	2	Y	-0-					25
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	47	1	621	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	109	1	1588	2	Y	-0-					-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	115	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	131	1	1787	2	Y	-0-					-0-
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	141	1	1882	2	Y	-0-					-0-
*05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	168	1	2215	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	54	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	732	-0-	-80	-0-	49	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	754	-0-	-145	-0-	51	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	492	-0-	-378	-0-	34	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	521	-0-	-347	-0-	37	1	484	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					24
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					24
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					24
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					24
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	Y	-0-					24
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					23
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	55	1	798	2	Y	-0-					23
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-					23
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	Y	-0-					23
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					23
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	62	1	819	2	Y	-0-					23

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	80	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	73	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	81	1	1065	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	141	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	132	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1992	-0-	-80	-0-	132	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	156	1	2137	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	134	1	1798	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	133	1	1751	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1506	-0-	-106	-0-	94	1	1412	2	Y	-0-					14
01	1612	X	1403	-0-	-209	-0-	90	1	1313	2	Y	-0-					14
02	1484	N	1261	-0-	-223	-0-	84	1	1177	2	Y	-0-					14
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	103	1	1404	2	Y	-0-					14
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	Y	-0-					14
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	113	1	1494	2	Y	-0-					14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	133	1	1996	2	Y	-0-					33
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	155	1	2249	2	Y	-0-					33
02	1960	N	1907	-0-	-53	-0-	127	1	1780	2	Y	-0-					33
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	163	1	2227	2	Y	-0-					33
04	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	141	1	1893	2	Y	-0-					33
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	177	1	2343	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2037	-0-	-412	-0-	127	1	1910	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1094	-0-	-1293	-0-	70	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	97	1	1460	2	N	-0-					25
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					25
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-					25
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	58	1	799	2	N	-0-					25
04	930	N	622	-0-	-308	-0-	43	1	579	2	N	-0-					25
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	52	1	689	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	714	-0-	-278	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8			126
01	1302	N	330	-0-	-972	-0-	330	2			Y	-0-					126
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2	2	8			126
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1548	2	278	9	Y	253	66	1			313
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					313
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					313

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	70	1	1046	2	Y	-0-					47
01	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	70	1	1011	2	Y	-0-					47
02	1176	N	983	-0-	-193	-0-	65	1	918	2	Y	-0-					47
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	Y	-0-					47
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	70	1	940	2	Y	-0-					47
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					47

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	109	1	1629	2	Y	-0-					31
01	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	108	1	1576	2	Y	-0-					31
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1771	2	Y	-0-					31
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	116	1	1583	2	Y	-0-					31
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	121	1	1618	2	Y	-0-					31
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	141	1	1863	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	112	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	120	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	109	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	120	1	1642	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	116	1	1554	2	Y	28	23	1			5
							31	9									
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	Y	45	46	1			4
							50	9									

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	116	1	1737	2	Y	-0-					107
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	116	1	1691	2	Y	-0-					107
02	1820	N	1541	-0-	-279	-0-	102	1	1439	2	Y	-0-					107
03	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	113	1	1553	2	Y	11	47	1			71
							12	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	134	1	1793	2	Y	-0-					71
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1841	2	Y	-0-					71

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	72	1	1080	2	Y	-0-					27
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	75	1	1089	2	Y	-0-					27
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	69	1	973	2	Y	-0-					27
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	79	1	1082	2	Y	-0-					27
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	74	1	997	2	Y	-0-					27
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	51	1	766	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	54	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	46	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	759	-0-	-47	-0-	52	1	707	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	47	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	131	1	1966	2	Y	-0-					50
01	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	131	1	1908	2	Y	-0-					50
02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	123	1	1727	2	Y	-0-					50
03	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	134	1	1839	2	Y	-0-					50
04	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	120	1	1613	2	Y	-0-					50
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	143	1	1896	2	Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	54	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	773	-0-	-207	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	59	1	788	2	Y	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	853	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	156	1	2341	2	Y	-0-					22
01	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	157	1	2282	2	Y	-0-					22
02	2380	N	2188	-0-	-192	-0-	145	1	2043	2	Y	-0-					22
03	2511	N	2308	-0-	-203	-0-	157	1	2151	2	Y	-0-					22
04	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	144	1	1927	2	Y	-0-					22
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	Y	-0-					22

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	116	1	1693	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1643	-0-	-205	-0-	109	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	123	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	110	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					67
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					67
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					67
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-					67
04	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	2			Y	-0-					67
05	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1075	-0-	-847	-0-	67	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	89	1	1295	2	Y	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	90	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	105	1	1386	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	80	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	75	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	120	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	113	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	139	1	1833	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1019	-0-	-283	-0-	64	1	955	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1091	-0-	-211	-0-	70	1	1021	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	69	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	878	-0-	-172	-0-	61	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	73	1	970	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	151	1	2262	2	Y	-0-					69
01	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	158	1	2292	2	Y	-0-					69
02	2212	N	2159	-0-	-53	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-					69
03	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	159	1	2172	2	Y	-0-					69
04	2370	N	1479	-0-	-891	-0-	103	1	1376	2	Y	-0-					69
05	2387	N	1501	-0-	-886	-0-	106	1	1395	2	Y	-0-					69

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	57	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	51	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	57	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	54	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	56	1	734	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	346	1	5192	2	Y	6					55
							7	9									
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	310	1	4501	2	Y	9					64
							10	9									
02	7980	X	3208	-0-	-4772	-0-	213	1	2992	2	Y	3					67
							3	9									
03	8246	X	3942	-0-	-4304	-0-	268	1	3665	2	Y	8					75
							9	9									
04	6420	X	2866	-0-	-3554	-0-	199	1	2660	2	Y	6					81
							7	9									
05	5549	X	3567	-0-	-1982	-0-	251	1	3310	2	Y	5					86
							6	9									

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					74
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	93	1	1353	2	Y	-0-					74
02	1372	N	1258	-0-	-114	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					74
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	2	Y	-0-					74
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	93	1	1247	2	Y	-0-					74
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-					74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	187	1	2798	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
01	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	192	1	2792	2	Y	208	152	1			63
							229	9									
02	2912	X	2845	-0-	-67	-0-	177	1	2485	2	Y	166	202	1			27
							183	9									
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	202	1	2759	2	Y	109	101	1			35
							120	9									
04	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	182	1	2442	2	Y	141	147	1			29
							155	9									
05	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	209	1	2762	2	Y	111	127	1			13
							122	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	63	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	902	-0-	-134	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	997	-0-	-150	-0-	68	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	895	-0-	-215	-0-	62	1	833	2	Y	-0-					-0-
*05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	2	Y	1					1
							1	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	149	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	150	1	2179	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	149	1	2091	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	160	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	143	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	169	1	2234	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2457	-0-	-488	-0-	141	1	2108	2	Y	189	185	1			42
							208	9									
01	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	158	1	2302	2	Y	-0-	42	1			-0-
02	2268	N	2084	-0-	-184	-0-	139	1	1945	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	158	1	2164	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	149	1	2000	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	157	1	2069	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	140	1	2105	2	Y	-0-					122
01	3255	X	2085	-0-	-1170	-0-	134	1	1951	2	Y	-0-					122
02	2940	X	1916	-0-	-1024	-0-	127	1	1789	2	Y	-0-					122
03	2976	X	2130	-0-	-846	-0-	145	1	1985	2	Y	-0-					122
04	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	149	1	2002	2	Y	-0-					122
05	2232	X	2172	-0-	-60	-0-	153	1	2019	2	Y	-0-					122

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	85	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	101	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1254	-0-	-146	-0-	83	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	78	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	90	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	79	1	1039	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	274	-0-	-718	-0-	274	2			Y	-0-					113
01	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	2			Y	-0-					113
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					113
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-	113	1			-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	128	1	1919	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	128	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1727	-0-	-93	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	128	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	123	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	143	1	1890	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	159	1	2389	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	159	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1751	-0-	-713	-0-	116	1	1635	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2090	-0-	-638	-0-	142	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1899	-0-	-711	-0-	132	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	138	1	1819	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					26
01	496	N	172	-0-	-324	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					26
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					26
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	Y	-0-					26
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					26
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	369	1	4605	2	Y	-0-					142
01	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2	Y	-0-					142
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	265	1	2938	2	Y	42					184
							46	9									
03	4960	X	2674	-0-	-2286	-0-	237	1	2397	2	Y	36	182	1			38
							40	9									
04	4800	X	1976	-0-	-2824	-0-	182	1	1633	2	Y	146					184
							161	9									
05	4960	X	2598	-0-	-2362	-0-	237	1	2306	2	Y	50	170	1			64
							55	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

12	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	164	1	2453	2	Y	-0-					105
01	2790	N	2487	-0-	-303	-0-	160	1	2327	2	Y	-0-					105
02	2520	N	2105	-0-	-415	-0-	140	1	1965	2	Y	-0-					105
03	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	160	1	2184	2	Y	-0-					105
04	2400	N	1899	-0-	-501	-0-	132	1	1767	2	Y	-0-					105
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	175	1	2309	2	Y	-0-					105

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

12	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	198	1	2962	2	Y	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	221	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	218	1	3058	2	Y	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	244	1	3337	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2063	-0-	-1237	-0-	143	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2304	-0-	-1106	-0-	162	1	2142	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	136	1	3269	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	148	1	3477	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	2296	X	1626	-0-	-670	-0-	91	1	1528	2	Y	6	2	8			18
							7	9									
03	3410	X	2210	-0-	-1200	-0-	98	1	1967	2	Y	132	107	1	2	8	41
							145	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	178	1	3610	2	Y	-0-					41
05	3627	X	3015	-0-	-612	-0-	135	1	2832	2	Y	44	1	8			84
							48	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	Y	-0-					35
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	Y	-0-					35
02	1288	N	873	-0-	-415	-0-	58	1	815	2	Y	-0-					35
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	87	1	1196	2	Y	-0-					35
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	2	Y	-0-					35
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	Y	112	120	1			27
							123	9									

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	2000	2	Y	63	62	1			15
							69	9									
01	2108	X	2088	-0-	-20	-0-	134	1	1954	2	Y	-0-	15	1			-0-
02	1960	N	1844	-0-	-116	-0-	123	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	149	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	135	1	1806	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	136	1	1797	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	1916	-0-	-1432	-0-	120	1	1796	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2222	-0-	-1095	-0-	143	1	2079	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1705	-0-	-955	-0-	113	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1944	-0-	-815	-0-	132	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1789	-0-	-371	-0-	124	1	1665	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1856	-0-	-376	-0-	131	1	1725	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	83	1	1242	2	N	-0-					135
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	108	1	1572	2	N	-0-					135
02	1484	N	408	-0-	-1076	-0-	27	1	381	2	N	-0-					135
03	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	82	1	1121	2	N	-0-					135
04	1620	N	800	-0-	-820	-0-	56	1	744	2	N	-0-					135
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	N	-0-					135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1322	-0-	-786	-0-	74	1	1110	2	Y	125	122	1			26
							138	9									
01	1643	X	1217	-0-	-426	-0-	78	1	1139	2	Y	-0-	26	1			-0-
02	1288	N	1022	-0-	-266	-0-	68	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	902	-0-	-431	-0-	61	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	845	-0-	-325	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	28	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	634	2	Y	-0-					40
01	713	N	352	-0-	-361	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					40
02	700	N	446	-0-	-254	-0-	30	1	416	2	Y	-0-					40
03	682	N	263	-0-	-419	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					40
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					40
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	24	1	318	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

12	2077	X	1740	-0-	-337	-0-	109	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1805	-0-	-24	-0-	116	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1501	-0-	-39	-0-	100	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1592	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	112	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	109	1	1445	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	126	1	1888	2	Y	-0-					25
01	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	119	1	1730	2	Y	-0-					25
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	-0-					25
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	111	1	1526	2	Y	-0-					25
04	1800	N	1597	-0-	-203	-0-	111	1	1486	2	Y	-0-					25
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	110	1	1450	2	Y	3					28
							3	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8			74
01	2077	N	1582	-0-	-495	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			74
02	1344	N	753	-0-	-591	-0-	751	2	2	9	N	2	2	8			74
03	2077	N	1179	-0-	-898	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	8			74
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			74
*05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2521	2	68	9	N	62	2	8			134

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	108	1	1615	2	Y	-0-					23
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	110	1	1595	2	Y	-0-					23
02	1736	X	1328	-0-	-408	-0-	88	1	1240	2	Y	-0-					23
03	1922	X	1569	-0-	-353	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-					23
04	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	129	1	1728	2	Y	-0-					23
*05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	109	1	1640	2	Y	124	122	1			25
							136	9									
01	1953	X	1843	-0-	-110	-0-	119	1	1724	2	Y	-0-	25	1			-0-
02	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	116	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	100	1	1345	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	107	1	1418	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	93	1	1390	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	95	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1238	-0-	-162	-0-	82	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	97	1	1331	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	92	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	59	1	886	2	Y	16	80	1			33
							18	9									
01	1984	X	1684	-0-	-300	-0-	108	1	1576	2	Y	-0-					33
02	1764	X	1360	-0-	-404	-0-	90	1	1270	2	Y	-0-					33
03	1953	X	1134	-0-	-819	-0-	76	1	1038	2	Y	18					51
							20	9									
04	1620	X	1520	-0-	-100	-0-	106	1	1414	2	Y	-0-					51
05	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	89	1	1171	2	Y	-0-					51

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1442	-0-	-573	-0-	90	1	1352	2	Y	-0-					110
01	1891	X	1332	-0-	-559	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-					110
02	1484	N	1019	-0-	-465	-0-	68	1	951	2	Y	-0-					110
03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	78	1	1064	2	Y	-0-					110
04	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	70	1	941	2	Y	-0-					110
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	77	1	1023	2	Y	-0-					110

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2308	-0-	-172	-0-	138	1	2074	2	Y	87	85	1			18
							96	9									
01	2356	X	2129	-0-	-227	-0-	137	1	1992	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	2156	X	2120	-0-	-36	-0-	141	1	1979	2	Y	-0-					-0-
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	171	1	2343	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2247	-0-	-63	-0-	156	1	2091	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	159	1	2107	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	95	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1087	-0-	-397	-0-	72	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	89	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	83	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	106	1	1407	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	117	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	92	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	101	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	117	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1760	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	187	1	2801	2	Y	213	205	1			40
							234	9									
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	203	1	2954	2	Y	1003	746	1			297
							1103	9									
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	179	1	2519	2	Y	827	1006	1			118
							910	9									
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	215	1	2948	2	Y	544	509	1			153
							598	9									
04	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	175	1	2339	2	Y	706	731	1			128
							777	9									
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	196	1	2586	2	Y	460	548	1			40
							506	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1795	-0-	-592	-0-	112	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	112	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1563	-0-	-593	-0-	104	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1703	-0-	-467	-0-	116	1	1587	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1538	-0-	-262	-0-	107	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1569	-0-	-229	-0-	110	1	1459	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1028	-0-	-460	-0-	64	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	672	-0-	-413	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	857	-0-	-403	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	970	-0-	-53	-0-	66	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	66	1	873	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	136	1	2034	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	132	1	1916	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	124	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	133	1	1820	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	121	1	1616	2	Y	-0-					-0-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	153	1	2018	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	577	-0-	-322	-0-	36	1	541	2	N	-0-					110
01	806	N	706	-0-	-100	-0-	45	1	661	2	N	-0-					110
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	41	1	582	2	N	-0-					110
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	10	98	1			22
							11	9									
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	47	1	633	2	N	-0-					22
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	N	-0-					22

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	150	1	480	2	N	10					85
							11	9									
01	961	N	751	-0-	-210	-0-	201	1	550	2	N	-0-					85
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	221	1	494	2	N	5					90
							6	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	306	1	591	2	N	8	1	8			97
							9	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	380	1	761	2	N	2					99
							2	9									
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	373	1	793	2	N	-0-					99

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2238	-0-	-211	-0-	139	1	2081	2	Y	16	47	1			18
							18	9									
01	1798	X	1562	-0-	-236	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-					18
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1983	2	Y	-0-					18
03	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	141	1	1934	2	Y	4					22
							4	9									
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	153	1	2048	2	Y	7					29
							8	9									
05	2356	X	1765	-0-	-591	-0-	124	1	1641	2	Y	-0-					29

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	119	1	1787	2	N	13					157
							14	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	144	1	2099	2	N	-0-					157
02	2800	N	3170	-0-	370	370	211	1	2959	2	N	-0-					157
03	2705	N	2335	-0-	-370	-0-	159	1	2175	2	N	1					158
							1	9									
04	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	130	1	1743	2	N	-0-					158
05	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	134	1	1772	2	N	-0-					158

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	107	1	1612	2	Y	-0-					25
01	2263	X	1579	-0-	-684	-0-	102	1	1477	2	Y	-0-					25
02	1736	X	1490	-0-	-246	-0-	99	1	1391	2	Y	-0-					25
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	138	1	1890	2	Y	-0-					25
04	1710	X	1635	-0-	-75	-0-	114	1	1521	2	Y	-0-					25
*05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	129	1	1706	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1847	2	N	39					169
							43	9									
01	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	123	1	1784	2	N	14	159	1	1	8	23
							15	9									
02	1904	N	1732	-0-	-172	-0-	115	1	1617	2	N	-0-					23
03	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	132	1	1816	2	N	3					26
							3	9									
04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	118	1	1585	2	N	7					33
							8	9									
05	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	132	1	1746	2	N	1	1	8			33
							1	9									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	120	1	1795	2	N	30					55
							33	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	2	N	-0-					55
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	112	1	1572	2	N	-0-					55
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					55
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-					55
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	151	1	1999	2	N	3	3	8			55
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	200	1	638	2	N	-0-					239
01	1426	X	1181	-0-	-245	-0-	315	1	866	2	N	-0-					239
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	535	1	1195	2	N	-0-					239
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	533	1	1031	2	N	-0-					239
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	358	1	715	2	N	-0-					239
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	422	1	896	2	N	2	2	8			239
							2	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-					40
01	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	121	1	1753	2	Y	-0-					40
02	1932	X	1583	-0-	-349	-0-	105	1	1477	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	2139	X	1805	-0-	-334	-0-	123	1	1682	2	Y	-0-					40
04	2070	X	1705	-0-	-365	-0-	118	1	1587	2	Y	-0-					40
05	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	115	1	1516	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	197	1	2954	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2921	-0-	-582	-0-	188	1	2733	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2907	-0-	-285	-0-	193	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	198	1	2715	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2902	-0-	-518	-0-	202	1	2700	2	Y	-0-					-0-
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	238	1	3148	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	432	1	6477	2	Y	-0-					65
01	1364	X	318	-0-	-1046	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					65
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					65
03	6913	X	1660	-0-	-5253	-0-	113	1	1547	2	Y	-0-					65
04	6690	X	1019	-0-	-5671	-0-	71	1	948	2	Y	-0-					65
05	6913	X	530	-0-	-6383	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					65

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	25	1	379	2	Y	-0-					27
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	Y	-0-					27
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					27
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	2	Y	-0-					27
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-					27
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					28
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					28
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	-0-					28
03	434	X	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					28
04	420	X	217	-0-	-203	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					28
05	620	X	495	-0-	-125	-0-	35	1	460	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	149	1	2238	2	N	-0-					45
01	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	148	1	2146	2	N	-0-					45
02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	137	1	1928	2	N	-0-					45
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	173	1	2364	2	N	-0-					45
04	2220	N	2000	-0-	-220	-0-	139	1	1861	2	N	-0-					45
05	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	153	1	2023	2	N	1	1	8			45
							1	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	97	1	1461	2	Y	-0-					26
01	1829	X	1278	-0-	-551	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					26
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	-0-					26
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	117	1	1607	2	Y	-0-					26
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	84	1	1127	2	Y	-0-					26
05	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	91	1	1199	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1674	-0-	-124	-0-	67	1	1607	2	Y	-0-					26
01	1674	X	1510	-0-	-164	-0-	62	1	1448	2	Y	-0-					26
02	1428	X	1138	-0-	-290	-0-	64	1	1074	2	Y	-0-					26
03	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	63	1	1262	2	Y	73	74	1			25
							80	9									
04	1620	X	682	-0-	-938	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					25
05	1674	X	1197	-0-	-477	-0-	54	1	1125	2	Y	16					41
							18	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1537	-0-	-633	-0-	96	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1555	-0-	-615	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	90	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	70	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	84	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	82	1	1086	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	762	-0-	-168	-0-	48	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	45	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	36	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	24	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	871	-0-	-369	-0-	54	1	817	2	Y	-0-					38
01	961	X	585	-0-	-376	-0-	38	1	547	2	Y	-0-					38
02	868	X	542	-0-	-326	-0-	36	1	506	2	Y	-0-					38
03	961	X	510	-0-	-451	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					38
04	840	X	371	-0-	-469	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					38
05	868	X	443	-0-	-425	-0-	31	1	412	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	113	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1462	-0-	-134	-0-	97	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	109	1	1493	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	98	1	1317	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	94	1	1243	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	156	1	2334	2	Y	-0-					-0-
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	154	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2037	-0-	-511	-0-	135	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	156	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1852	-0-	-878	-0-	129	1	1723	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	113	1	1488	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	151	1	2271	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	153	1	2226	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1824	-0-	-668	-0-	121	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	113	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1998	-0-	-642	-0-	139	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1998	-0-	-420	-0-	141	1	1857	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

12	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	119	1	1787	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1898	-0-	-86	-0-	122	1	1776	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	109	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	102	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	95	1	1266	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	95	1	1261	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

12	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			181
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					181
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					181
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1	1	8			181
04	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2			N	-0-					181
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					181

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1795	-0-	-499	-0-	112	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	162	1	2350	2	Y	-0-					-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	166	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2063	-0-	-367	-0-	143	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	202	1	2668	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	59	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	715	-0-	-339	-0-	46	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	56	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	780	-0-	-150	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	90	1	1357	2	Y	-0-					45
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	80	1	1165	2	Y	46					91
							51	9									
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	90	1	1270	2	Y	-0-					91
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	101	1	1379	2	Y	-0-					91
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	Y	-0-					91
05	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	85	1	1128	2	Y	-0-					91

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					109
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	10	1	140	2	N	-0-					109
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	21					130
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	65	1	890	2	N	1	105	1			26
							1	9									
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	126	1	1894	2	N	-0-					100
01	2449	X	1762	-0-	-687	-0-	113	1	1649	2	N	-0-					100
02	1848	N	1641	-0-	-207	-0-	108	1	1521	2	N	11	49	1			62
							12	9									
03	2015	N	1527	-0-	-488	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					62
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	113	1	1507	2	N	8					70
							9	9									
05	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	128	1	1697	2	N	1	1	8			70
							1	9									

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1933	-0-	-206	-0-	121	1	1812	2	Y	-0-					26
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	133	1	1934	2	Y	-0-					26
02	2184	X	1588	-0-	-596	-0-	106	1	1482	2	Y	-0-					26
03	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	90	1	1238	2	Y	-0-					26
04	2340	X	1537	-0-	-803	-0-	107	1	1430	2	Y	-0-					26
05	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	134	1	1775	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1784	-0-	-944	-0-	111	1	1664	2	Y	8	37	1			14
							9	9									
01	2728	X	1708	-0-	-1020	-0-	110	1	1598	2	Y	-0-					14
02	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	100	1	1398	2	Y	-0-					14
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	113	1	1553	2	Y	35					49
							39	9									
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	171	1	2287	2	Y	23					72
							25	9									
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	149	1	1974	2	Y	-0-					72

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

12	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	108	1	1619	2	Y	-0-					27
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	116	1	1687	2	Y	-0-					27
02	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	102	1	1428	2	Y	-0-					27
03	1922	X	1515	-0-	-407	-0-	103	1	1412	2	Y	-0-					27
04	1860	X	1526	-0-	-334	-0-	106	1	1420	2	Y	-0-					27
05	1798	X	1670	-0-	-128	-0-	118	1	1552	2	Y	-0-					27

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	77	1	1159	2	Y	-0-					27
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	81	1	1172	2	Y	-0-					27
02	1176	N	1129	-0-	-47	-0-	75	1	1054	2	Y	-0-					27
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	2	Y	-0-					27
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	82	1	1103	2	Y	-0-					27
05	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	80	1	1057	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	N	36	35	1			121
							40	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	138	1	2004	2	N	-0-					121
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	84	1	1178	2	N	37	79	1			79
							41	9									
03	2170	N	1362	-0-	-808	-0-	93	1	1269	2	N	-0-					79
04	2070	N	861	-0-	-1209	-0-	60	1	801	2	N	-0-					79
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	171	1	2261	2	N	-0-					79

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	110	1	1646	2	N	37	77	1			27
							41	9									
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	112	1	1624	2	N	-0-					27
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	104	1	1458	2	N	-0-					27
03	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	113	1	1542	2	N	-0-					27
04	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	102	1	1370	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	115	1	1525	2	N	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

12	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	86	1	1287	2	N	-0-					23
01	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	103	1	1499	2	N	-0-					23
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	N	-0-					23
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	99	1	1350	2	N	-0-					23
04	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	89	1	1192	2	N	-0-					23
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					24
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					24
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					24
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					24
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					24
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					24

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	65	1	980	2	N	-0-					97
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	64	1	929	2	N	-0-					97
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	N	12	89	1			20
							13	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	61	1	829	2	N	-0-					20
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	61	1	811	2	N	-0-					20
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	67	1	883	2	N	-0-					20

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	221	1	3316	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	216	1	3139	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2961	-0-	-287	-0-	197	1	2764	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	194	1	2654	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2711	-0-	-769	-0-	188	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	218	1	2877	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	731	-0-	-788	-0-	46	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1143	-0-	-283	-0-	74	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	88	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	129	1	1762	2	Y	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	103	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	125	1	1654	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	100	1	1494	2	Y	-0-					26
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	96	1	1389	2	Y	-0-					26
02	1596	N	1146	-0-	-450	-0-	76	1	1070	2	Y	-0-					26
03	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	90	1	1237	2	Y	-0-					26
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	88	1	1175	2	Y	-0-					26
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	100	1	1318	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2160	-0-	-878	-0-	132	1	1981	2	N	43	159	1			24
							47	9									
01	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	161	1	2342	2	N	-0-					24
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	145	1	2036	2	N	-0-					24
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2480	2	N	-0-					24
04	2430	N	2298	-0-	-132	-0-	160	1	2138	2	N	-0-					24
05	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	151	1	1990	2	N	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	70	2	N	8	150	1			27
							9	9									
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					27
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	5	1	70	2	N	-0-					27
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-					27
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	-0-					27
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	1949	-0-	-9149	-0-	122	1	1827	2	N	-0-					23
01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	1172	1	17034	2	N	60					83
							66	9									
02	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	1135	1	15947	2	N	20					103
							22	9									
03	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	990	1	13556	2	N	110	151	1			62
							121	9									
04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	836	1	11193	2	N	40					102
							44	9									
05	11098	X	4709	-0-	-6389	-0-	327	1	4315	2	N	61	1	8			162
							67	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	121	1	1819	2	N	-0-					110
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	2	N	-0-					110
02	1820	N	1795	-0-	-25	-0-	119	1	1676	2	N	-0-					110
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1933	2	N	44	127	1			27
							48	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	132	1	1764	2	N	-0-					27
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	135	1	1787	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					23
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					23
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					23
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					23
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	6					29
							7	9									
05	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	18	2	Y	7					36
							8	9									

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	58	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	52	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	61	1	837	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	58	1	779	2	Y	-0-					-0-
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	Y	225	208	1			17
							248	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	2	N	-0-					140
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	20	1	283	2	N	-0-					140
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	20	1	277	2	N	20	135	1			25
							22	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	2	N	-0-					25
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	19	1	256	2	N	-0-					25
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	18	1	231	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	32					129
							35	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-	104	1			25
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					25
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					25
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	987	2	N	-0-					25
01	992	X	965	-0-	-27	-0-	62	1	903	2	N	-0-					25
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	2	N	-0-					25
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	74	1	1013	2	N	-0-					25
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	94	1	1260	2	N	-0-					25
*05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	193	1	2545	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	51	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	52	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	54	1	714	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	421	-0-	-13	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					124
01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					124
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					124
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	36	136	1			24
							40	9									
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	36	1	488	2	Y	-0-					24
05	558	X	361	-0-	-197	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	-0-					80
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	93	1	1345	2	Y	-0-					80
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	85	1	1196	2	Y	-0-					80
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	98	1	1341	2	Y	-0-					80
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	84	1	1121	2	Y	-0-					80
05	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	93	1	1232	2	Y	-0-					80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

12	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	180	1	2695	2	N	34	136	1			25
							37	9									
01	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	190	1	2765	2	N	-0-					25
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	209	1	2939	2	N	-0-					25
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	211	1	2890	2	N	-0-					25
04	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	178	1	2389	2	N	-0-					25
05	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	213	1	2816	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	-0-	3	1			-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	161	1	2336	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1471	-0-	-489	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	98	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1286	-0-	-814	-0-	89	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	100	1	1315	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

12	341	N	254	-0-	-87	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					13
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					13
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					13
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					13
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					13
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					13

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

12	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	158	1	2375	2	N	-0-					112
01	2635	X	2394	-0-	-241	-0-	149	1	2171	2	N	67					179
							74	9									
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	151	1	2128	2	N	4	85	1			98
							4	9									
03	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	169	1	2316	2	N	1	47	1			52
							1	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	165	1	2206	2	N	-0-					52
05	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	177	1	2342	2	N	-0-					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	113	1	1693	2	N	-0-					44
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	99	1	1444	2	N	26					70
							29	9									
02	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	93	1	1301	2	N	-0-					70
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	2	N	-0-					70
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	2	N	-0-					70
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	131	1	1733	2	N	-0-					70

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N	-0-					80
01	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	107	1	1558	2	N	-0-					80
02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	106	1	1485	2	N	-0-					80
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	116	1	1585	2	N	-0-					80
04	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	98	1	1309	2	N	-0-					80
05	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	111	1	1462	2	N	1	1	8			80
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2146	-0-	-520	-0-	134	1	2012	2	N	-0-					53
01	2418	X	2205	-0-	-213	-0-	142	1	2063	2	N	-0-					53
02	2100	N	1695	-0-	-405	-0-	113	1	1582	2	N	-0-					53
03	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	119	1	1627	2	N	-0-					53
04	2130	N	1630	-0-	-500	-0-	113	1	1517	2	N	-0-					53
05	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	111	1	1461	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					25
01	62	X	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					25
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					25
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					25
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					25
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	94	1	1409	2	N	-0-					23
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	95	1	1386	2	N	-0-					23
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	95	1	1335	2	N	-0-					23
03	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	100	1	1371	2	N	-0-					23
04	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	84	1	1131	2	N	-0-					23
05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	98	1	1291	2	N	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	217	1	3260	2	N	-0-					101
01	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	221	1	3215	2	N	33					134
							36	9									
02	3276	X	3071	-0-	-205	-0-	204	1	2867	2	N	-0-					134
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	233	1	3185	2	N	21	113	1			42
							23	9									
04	3480	X	2944	-0-	-536	-0-	205	1	2739	2	N	-0-					42
*05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	246	1	3253	2	N	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					60
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					60
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					60
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					60
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					60
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	1	1	8			60
							1	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					25
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	Y	-0-					25
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					25
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					25
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	36	1	482	2	Y	-0-					25
05	527	N	299	-0-	-228	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

12	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	95	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	1704	-0-	-838	-0-	110	1	1594	2	Y	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	105	1	1480	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	2	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	112	1	1502	2	Y	56	47	1			9
							62	9									
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	116	1	1536	2	Y	-0-	9	1			-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

12	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	183	1	2749	2	Y	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	195	1	2835	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2632	-0-	-84	-0-	175	1	2457	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	198	1	2712	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	177	1	2377	2	Y	-0-					-0-
*05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	231	1	3051	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					27
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					27
03	310	N	132	-0-	-178	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					27
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

12	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	231	1	3468	2	N	10	50	1			125
							11	9									
01	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	244	1	3552	2	N	17					142
							19	9									
02	4060	X	3436	-0-	-624	-0-	226	1	3180	2	N	27	124	1			45
							30	9									
03	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	256	1	3508	2	N	-0-					45
04	4350	X	3503	-0-	-847	-0-	243	1	3259	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	266	1	3516	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	306	1	4595	2	N	-0-					100
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	286	1	4152	2	N	33					133
							36	9									
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	278	1	3907	2	N	42	132	1			43
							46	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	333	1	4562	2	N	-0-					43
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	297	1	3972	2	N	-0-					43
*05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	322	1	4257	2	N	1	1	8			43
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	379	1	5680	2	N	3					56
							3	9									
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	354	1	5150	2	N	128					184
							141	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	272	1	3822	2	N	-0-					184
03	8463	X	4821	-0-	-3642	-0-	326	1	4467	2	N	25	158	1			51
							28	9									
04	6810	X	4141	-0-	-2669	-0-	288	1	3853	2	N	-0-					51
05	6076	X	3925	-0-	-2151	-0-	276	1	3649	2	N	-0-					51

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	125	1	1879	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1877	-0-	-14	-0-	121	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1571	-0-	-193	-0-	104	1	1467	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	111	1	1518	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	109	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	107	1	1411	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	483	1	7249	2	Y	222	191	1			162
							244	9									
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	456	1	6633	2	Y	15					177
							17	9									
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	369	1	5186	2	Y	16	165	1			28
							18	9									
03	11780	X	3847	-0-	-7933	-0-	261	1	3578	2	Y	7					35
							8	9									
04	8730	X	4651	-0-	-4079	-0-	323	1	4324	2	Y	4					39
							4	9									
05	7967	X	4542	-0-	-3425	-0-	318	1	4202	2	Y	20					59
							22	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	127	1	1906	2	Y	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	142	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1780	-0-	-40	-0-	118	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1826	-0-	-220	-0-	124	1	1702	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1787	-0-	-343	-0-	124	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	118	1	1552	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	591	1	8864	2	Y	202	344	1			154
							222	9									
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	485	1	7051	2	Y	180	179	1			155
							198	9									
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	388	1	5445	2	Y	133					288
							146	9									
03	15655	X	4539	-0-	-11116	-0-	295	1	4038	2	Y	187	174	1			301
							206	9									
04	12480	X	4837	-0-	-7643	-0-	323	1	4327	2	Y	170	178	1			293
							187	9									
05	9672	X	5125	-0-	-4547	-0-	344	1	4547	2	Y	213	178	1	3	8	325
							234	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					27
01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	Y	-0-					27
02	644	X	456	-0-	-188	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					27
03	713	X	636	-0-	-77	-0-	43	1	593	2	Y	-0-					27
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	Y	-0-					27
05	713	X	171	-0-	-542	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	1007	2	Y	-0-					76
01	1178	N	880	-0-	-298	-0-	57	1	823	2	Y	-0-					76
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	64	1	900	2	Y	-0-					76
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	Y	-0-					76
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	71	1	946	2	Y	-0-					76
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	67	1	886	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	81	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	N	70	-0-	-1015	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

12	65	N	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-	18	1			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	N	-0-					145
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	62	1	899	2	N	-0-					145
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	10					155
							11	9									
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	63	1	861	2	N	-0-					155
04	930	N	774	-0-	-156	-0-	54	1	720	2	N	-0-					155
05	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	73	1	968	2	N	-0-					155

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	81	1	1212	2	Y	-0-					33
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					33
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-					33
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	2	Y	-0-					33
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	78	1	1045	2	Y	-0-					33
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-					33

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	96	1	1435	2	N	-0-					42
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	103	1	1502	2	N	-0-					42
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	93	1	1307	2	N	-0-					42
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	N	-0-					42
04	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	98	1	1306	2	N	-0-					42
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	118	1	1554	2	N	-0-					42

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	83	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	85	1	1230	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	77	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	88	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	89	1	1169	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	2	N	-0-					81
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1677	2	N	-0-					81
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	109	1	1535	2	N	-0-					81
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	127	1	1743	2	N	63	66	1			78
							69	9									
04	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	106	1	1414	2	N	-0-					78
05	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	108	1	1420	2	N	-0-					78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	216	1	3240	2	N	-0-					42
01	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	214	1	3113	2	N	33					75
							36	9									
02	3276	X	2648	-0-	-628	-0-	176	1	2472	2	N	-0-					75
03	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	212	1	2896	2	N	35	60	1			50
							39	9									
04	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	203	1	2722	2	N	-0-					50
05	3441	X	2922	-0-	-519	-0-	206	1	2716	2	N	-0-					50

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2914	-0-	-930	-0-	182	1	2732	2	N	-0-					78
01	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	170	1	2476	2	N	-0-					78
02	2800	X	2749	-0-	-51	-0-	180	1	2534	2	N	32	48	1			62
							35	9									
03	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	196	1	2678	2	N	-0-					62
04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	306	1	4097	2	N	-0-					62
*05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	301	1	3982	2	N	-0-					62

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	168	1	2516	2	N	-0-					139
01	3286	X	2475	-0-	-811	-0-	157	1	2282	2	N	33					172
							36	9									
02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	185	1	2603	2	N	18	151	1			39
							20	9									
03	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	204	1	2789	2	N	-0-					39
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	190	1	2543	2	N	-0-					39
05	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	189	1	2496	2	N	-0-					39

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	74	1	1106	2	N	-0-					45
01	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	71	1	1033	2	N	-0-					45
02	1120	N	1078	-0-	-42	-0-	72	1	1006	2	N	-0-					45
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	83	1	1141	2	N	-0-					45
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	2	N	-0-					45
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	86	1	1136	2	N	5	5	8			45
							6	9									

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	532	-0-	-274	-0-	511	2	21	9	Y	19					19
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					19
03	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-	19	1			-0-
04	630	X	579	-0-	-51	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	578	-0-	-352	-0-	572	2	6	9	Y	5					5

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	47	1	707	2	N	18	101	1			90
							20	9									
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	40	1	583	2	N	-0-					90
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	56	1	782	2	N	-0-					90
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	52	1	711	2	N	-0-					90
04	3000	N	4583	-0-	1583	1583	316	1	4237	2	N	27					117
							30	9									
*05	2274	N	691	-0-	-1583	-0-	49	1	642	2	N	-0-					117

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	146	1	2187	2	N	-0-					133
01	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	149	1	2168	2	N	-0-					133
02	2156	N	2021	-0-	-135	-0-	134	1	1887	2	N	-0-					133
03	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	151	1	2062	2	N	-0-					133
04	2250	N	1947	-0-	-303	-0-	135	1	1812	2	N	-0-					133
05	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	156	1	2061	2	N	-0-					133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	91	1	1367	2	Y	-0-					50
01	1984	N	1267	-0-	-717	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-					50
02	1792	X	1245	-0-	-547	-0-	83	1	1162	2	Y	-0-					50
03	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	107	1	1465	2	Y	-0-					50
04	1710	X	1472	-0-	-238	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-					50
05	1457	X	1288	-0-	-169	-0-	91	1	1197	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	738	2	20	9	Y	18	20	1			5
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	752	2	1	9	Y	1					6
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					6
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	Y	8	6	1			8
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1	8	1			1
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1205	2	33	9	Y	30	90	1			26
01	1178	X	1124	-0-	-54	-0-	1109	2	15	9	Y	14					40
02	1092	X	838	-0-	-254	-0-	805	2	33	9	Y	30					70
03	1240	X	985	-0-	-255	-0-	884	2	101	9	Y	92	66	1			96
04	1200	X	861	-0-	-339	-0-	849	2	12	9	Y	11	81	1			26
05	1240	X	836	-0-	-404	-0-	808	2	28	9	Y	25	1	8			50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	82	1	1230	2	N	-0-					44
01	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	83	1	1207	2	N	-0-					44
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					44
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	86	1	1173	2	N	-0-					44
04	1260	N	977	-0-	-283	-0-	68	1	909	2	N	-0-					44
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	81	1	1069	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					45
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1287	2	N	-0-					45
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1170	2	N	-0-					45
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	93	1	1280	2	N	-0-					45
04	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	87	1	1166	2	N	-0-					45
05	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	85	1	1126	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	190	1	2855	2	N	-0-					117
01	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	182	1	2649	2	N	-0-					117
02	2856	X	2710	-0-	-146	-0-	180	1	2530	2	N	-0-					117
03	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	199	1	2724	2	N	27	99	1			45
							30	9									
04	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	198	1	2651	2	N	-0-					45
05	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	202	1	2668	2	N	1	1	8			45
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	774	-0-	-559	-0-	760	2	14	9	Y	13	58	1			14
01	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	Y	26					40
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	1105	2	28	9	Y	25					65
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1298	2	97	9	Y	88	65	1			88
04	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1267	2	10	9	Y	9	78	1			19
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	Y	12	1	8			30

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2777	N	2680	-0-	-97	-0-	165	1	2480	2	Y	32	15	1			83
							35	9									
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	166	1	2418	2	Y	-0-					83
02	2884	X	2336	-0-	-548	-0-	155	1	2181	2	Y	-0-					83
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	174	1	2387	2	Y	19	77	1			25
							21	9									
04	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	161	1	2155	2	Y	-0-					25
05	2542	X	2507	-0-	-35	-0-	176	1	2331	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	142	-0-	-1036	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	180	-0-	-1122	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	188	2	28	9	Y	25	10	1			15
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	12	1			4
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					4

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	154	1	2308	2	N	-0-					100
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	149	1	2172	2	N	-0-					100
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	153	1	2149	2	N	-0-					100
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	158	1	2160	2	N	60	115	1			45
							66	9									
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	141	1	1885	2	N	-0-					45
05	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	139	1	1840	2	N	-0-					45

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

12	1364	X	889	-0-	-475	-0-	56	1	833	2	N	-0-					101
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	117	1	1700	2	N	-0-					101
02	1596	N	1481	-0-	-115	-0-	98	1	1383	2	N	-0-					101
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	71	1	967	2	N	-0-					101
04	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	93	1	1246	2	N	1	1	8			101
							1	9									
05	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	104	1	1378	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	124	1	1854	2	N	45	139	1			42
							50	9									
01	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	125	1	1813	2	N	-0-					42
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	-0-					42
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	134	1	1831	2	N	-0-					42
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	123	1	1653	2	N	-0-					42
05	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	132	1	1740	2	N	1	1	8			42
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					57
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	83	1	1210	2	N	-0-					57
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	1216	2	N	-0-					57
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	101	1	1382	2	N	-0-					57
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	122	1	1640	2	N	44					101
							48	9									
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	2	N	1	1	8			101
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2714	-0-	-479	-0-	170	1	2544	2	N	-0-					103
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	187	1	2721	2	N	-0-					103
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	266	1	3739	2	N	-0-					103
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	184	1	2519	2	N	74	138	1			39
							81	9									
04	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	176	1	2357	2	N	-0-					39
05	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	229	1	3019	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	208	1	3126	2	N	67	131	1			42
							74	9									
01	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	214	1	3107	2	N	-0-					42
02	3052	X	2985	-0-	-67	-0-	198	1	2787	2	N	-0-					42
03	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	223	1	3054	2	N	-0-					42
04	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	212	1	2835	2	N	-0-					42
05	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	204	1	2691	2	N	-0-					42

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	177	1	2660	2	N	-0-					81
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	185	1	2690	2	N	-0-					81
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	151	1	2119	2	N	-0-					81
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	170	1	2327	2	N	-0-					81
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	162	1	2163	2	N	-0-					81
*05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	169	1	2239	2	N	-0-					81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	51	1	762	2	N	-0-					46
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	48	1	693	2	N	-0-					46
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	43	1	597	2	N	-0-					46
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	44	1	603	2	N	-0-					46
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	44	1	586	2	N	-0-					46
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	49	1	649	2	N	-0-					46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	16942	2	83	9	N	75	181	1	3	8	105
01	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16215	2	46	9	N	42	3	8			144
02	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14636	2	101	9	N	92	2	8			234
03	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	15844	2	67	9	N	61	179	1	4	8	112
04	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15258	2	4	9	N	4	2	8			114
*05	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15906	2	72	9	N	65	2	8			177

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	485	1	1551	2	N	1	1	8			132
							1	9									
01	2232	X	1775	-0-	-457	-0-	474	1	1300	2	N	1	1	8			132
							1	9									
02	2100	N	1630	-0-	-470	-0-	504	1	1126	2	N	-0-					132
03	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	556	1	1076	2	N	-0-					132
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	522	1	1043	2	N	-0-					132
05	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	510	1	1083	2	N	-0-					132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	15470	-0-	-1177	-0-	15470	2			N	-0-					75
01	16151	X	15079	-0-	-1072	-0-	14968	2	111	9	N	101					176
02	14588	X	13201	-0-	-1387	-0-	13116	2	85	9	N	77	181	1			72
03	15779	X	10701	-0-	-5078	-0-	10581	2	120	9	N	109					181
04	15270	X	14027	-0-	-1243	-0-	13991	2	36	9	N	33	172	1			42
05	15469	X	14347	-0-	-1122	-0-	14323	2	24	9	N	22	2	8			62

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11359	-0-	-948	-0-	11336	2	23	9	N	21	184	1			29
01	11408	X	10768	-0-	-640	-0-	10712	2	56	9	N	51					80
02	10192	X	9688	-0-	-504	-0-	9669	2	19	9	N	17					97
03	11346	X	10823	-0-	-523	-0-	10809	2	14	9	N	13					110
04	10980	X	10671	-0-	-309	-0-	10649	2	22	9	N	20					130
05	11346	X	10578	-0-	-768	-0-	10554	2	24	9	N	22	2	8			150

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9365	-0-	-1330	-0-	585	1	8780	2	N	-0-					45
01	10354	X	8975	-0-	-1379	-0-	577	1	8394	2	N	4					49
							4	9									
02	9156	X	7914	-0-	-1242	-0-	526	1	7388	2	N	-0-					49
03	9982	X	9019	-0-	-963	-0-	614	1	8405	2	N	-0-					49
04	9540	X	7868	-0-	-1672	-0-	547	1	7321	2	N	-0-					49
05	9362	X	8702	-0-	-660	-0-	612	1	8087	2	N	3					52
							3	9									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32364	X	28516	-0-	-3848	-0-	1772	1	26582	2	Y	147	167	1			133
							162	9									
01	31620	X	28087	-0-	-3533	-0-	1798	1	26143	2	Y	133	156	1			110
							146	9									
02	28168	X	24251	-0-	-3917	-0-	1605	1	22548	2	Y	89	141	1			58
							98	9									
03	30814	X	26658	-0-	-4156	-0-	1806	1	24729	2	Y	112	1	8			169
							123	9									
04	29820	X	24309	-0-	-5511	-0-	1679	1	22495	2	Y	123	155	1			137
							135	9									
05	28520	X	25917	-0-	-2603	-0-	1821	1	24062	2	Y	31					168
							34	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28582	X	26488	-0-	-2094	-0-	1647	1	24703	2	N	125	184	1			53
							138	9									
01	27807	X	25442	-0-	-2365	-0-	1635	1	23773	2	N	31					84
							34	9									
02	24836	X	24116	-0-	-720	-0-	1593	1	22385	2	N	125	182	1			27
							138	9									
03	27497	X	24808	-0-	-2689	-0-	1687	1	23091	2	N	27					54
							30	9									
04	26400	X	22573	-0-	-3827	-0-	1567	1	20989	2	N	15					69
							17	9									
05	26691	X	24882	-0-	-1809	-0-	1743	1	23028	2	N	101					170
							111	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	32022	2	180	9	N	164	183	1	5	8	188
01	30814	X	25275	-0-	-5539	-0-	25041	2	234	9	N	213	3	8			398
02	29708	X	22069	-0-	-7639	-0-	21907	2	162	9	N	147	186	1	5	8	354
03	32891	X	23944	-0-	-8947	-0-	23771	2	173	9	N	157	190	1	5	8	316
04	31830	X	22782	-0-	-9048	-0-	22611	2	171	9	N	155	178	1	4	8	289
05	32209	X	22110	-0-	-10099	-0-	21948	2	162	9	N	147	175	1	5	8	256

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33852	X	31850	-0-	-2002	-0-	31706	2	144	9	N	131	181	1	4	8	212
01	33852	X	31132	-0-	-2720	-0-	30992	2	140	9	N	127	173	1	2	8	164
02	30576	X	27638	-0-	-2938	-0-	27507	2	131	9	N	119	7	8			276
03	33077	X	30046	-0-	-3031	-0-	29905	2	141	9	N	128	181	1	13	8	210
04	31740	X	28746	-0-	-2994	-0-	28619	2	127	9	N	115	4	8			321
05	31837	X	28605	-0-	-3232	-0-	28569	2	36	9	N	33	181	1	1	8	172

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	17620	-0-	-1507	-0-	1098	1	16471	2	N	46					104
							51	9									
01	18662	X	17111	-0-	-1551	-0-	1099	1	15970	2	N	38					142
							42	9									
02	16520	X	14972	-0-	-1548	-0-	994	1	13961	2	N	15					157
							17	9									
03	18290	X	16300	-0-	-1990	-0-	1108	1	15164	2	N	25					182
							28	9									
04	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	2068	1	27698	2	N	63	183	1			62
							69	9									
05	17608	X	16109	-0-	-1499	-0-	1132	1	14957	2	N	18					80
							20	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	693	1	10393	2	N	65					169
							72	9									
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	622	1	9039	2	N	11					180
							12	9									
02	8484	X	7191	-0-	-1293	-0-	474	1	6667	2	N	45	173	1			52
							50	9									
03	9393	X	7707	-0-	-1686	-0-	522	1	7143	2	N	38					90
							42	9									
04	9090	X	7211	-0-	-1879	-0-	496	1	6650	2	N	59					149
							65	9									
05	9393	X	7776	-0-	-1617	-0-	544	1	7188	2	N	40					189
							44	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48081	X	39712	-0-	-8369	-0-	2467	1	37005	2	N	218	182	1			143
							240	9									
01	45911	X	38041	-0-	-7870	-0-	2435	1	35391	2	N	195	178	1			160
							215	9									
02	39872	X	33083	-0-	-6789	-0-	2185	1	30696	2	N	184	162	1			182
							202	9									
03	43214	X	37746	-0-	-5468	-0-	2557	1	35000	2	N	172	179	1			175
							189	9									
04	38940	X	34401	-0-	-4539	-0-	2375	1	31813	2	N	194	185	1			184
							213	9									
05	39711	X	37283	-0-	-2428	-0-	2609	1	34466	2	N	189	185	1			188
							208	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29729	X	26505	-0-	-3224	-0-	1648	1	24716	2	N	128	182	1			242
							141	9									
01	28675	X	25544	-0-	-3131	-0-	1641	1	23861	2	N	38	179	1			101
							42	9									
02	26320	X	22187	-0-	-4133	-0-	1459	1	20501	2	N	206	180	1			127
							227	9									
03	29140	X	23845	-0-	-5295	-0-	1614	1	22088	2	N	130					257
							143	9									
04	28200	X	21723	-0-	-6477	-0-	1500	1	20090	2	N	121	174	1			204
							133	9									
05	26505	X	23658	-0-	-2847	-0-	1657	1	21888	2	N	103	185	1			122
							113	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

12	19518	X	7147	-0-	-12371	-0-	447	1	6700	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	7502	X	5705	-0-	-1797	-0-	367	1	5338	2	Y	-0-					-0-
02	6776	X	4204	-0-	-2572	-0-	279	1	3925	2	Y	-0-					-0-
03	7502	X	4548	-0-	-2954	-0-	310	1	4238	2	Y	-0-					-0-
04	7260	X	3787	-0-	-3473	-0-	261	1	3495	2	Y	28	24	1			4
							31	9									
05	7502	X	3477	-0-	-4025	-0-	245	1	3232	2	Y	-0-	4	1			-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

12	434	N	249	-0-	-185	-0-	21	1	228	2	N	-0-					70
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	22	1	164	2	N	-0-					70
02	532	N	52	-0-	-480	-0-	6	1	46	2	N	-0-					70
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-					70
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-					70
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

12	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	N	-0-					58
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					58
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	3	1	31	3	N	-0-					58
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

12	248	N	81	-0-	-167	-0-	7	1	74	3	N	-0-					58
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					58
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					58
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-					58
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2162	N	1984	-0-	-178	-0-	180	1	1801	3	N	3	1	8			52
							3	9									
01	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	98	1	920	3	N	1	1	8			52
							1	9									
02	2380	X	1065	-0-	-1315	-0-	108	1	957	3	N	-0-					52
03	2635	X	1406	-0-	-1229	-0-	130	1	1275	3	N	1					53
							1	9									
04	2550	X	1213	-0-	-1337	-0-	112	1	1099	3	N	2	2	8			53
							2	9									
05	1984	X	1215	-0-	-769	-0-	112	1	1099	3	N	4					57
							4	9									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

12	2356	N	1186	-0-	-1170	-0-	106	1	1058	3	N	20					140
							22	9									
01	1953	N	787	-0-	-1166	-0-	74	1	692	3	N	19	69	1			90
							21	9									
02	2184	N	855	-0-	-1329	-0-	85	1	753	3	N	15					105
							17	9									
03	1178	N	822	-0-	-356	-0-	75	1	734	3	N	12					117
							13	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	3	N	5					122
							6	9									
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	111	1	1095	3	N	9	79	1			52
							10	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

12	14B2 EXT		103	-0-	103	217	9	1	94	3	N	-0-					33
01	14B2 EXT		108	-0-	108	325	10	1	98	3	N	-0-	1	5			32
02	444	X	119	-0-	-325	-0-	12	1	107	3	N	-0-					32
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					32
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					32
*05	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	3	N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	3	N	-0-					84
01	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	125	1	1178	3	N	-0-					84
02	2772	N	2273	-0-	-499	-0-	229	1	2033	3	N	10					94
							11	9									
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	208	1	2045	3	N	-0-					94
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	-0-					94
05	2511	N	2201	-0-	-310	-0-	203	1	1998	3	N	-0-					94

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	174	1	1735	3	N	9	88	1	1	8	55
							10	9									
01	1984	N	617	-0-	-1367	-0-	59	1	558	3	N	-0-					55
02	2464	N	190	-0-	-2274	-0-	19	1	171	3	N	-0-					55
03	3100	N	3273	-0-	173	173	301	1	2963	3	N	8					63
							9	9									
04	2868	N	2695	-0-	-173	-0-	248	1	2436	3	N	10	1	8			72
							11	9									
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	243	1	2392	3	N	27					99
							30	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					50
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					50
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	8	1	69	3	N	-0-					50
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	3	N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

12	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	100	1	1000	3	N	-0-					80
01	1705	N	965	-0-	-740	-0-	93	1	870	3	N	2					82
							2	9									
02	1736	N	967	-0-	-769	-0-	98	1	869	3	N	-0-					82
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	119	1	1166	3	N	-0-					82
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	121	1	1185	3	N	-0-					82
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	3	N	-0-					82

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	129	1	1287	3	N	1	90	1			43
							1	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	996	3	N	1	1	8			43
							1	9									
02	1932	N	750	-0-	-1182	-0-	76	1	670	3	N	4	2	8			45
							4	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	133	1	1304	3	N	2					47
							2	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	177	1	1734	3	N	1					48
							1	9									
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1502	3	N	-0-					48

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2859	N	2168	-0-	-691	-0-	195	1	1950	3	N	21	1	8			85
							23	9									
01	2418	N	1666	-0-	-752	-0-	158	1	1489	3	N	17	74	1			28
							19	9									
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	187	1	1656	3	N	7					35
							8	9									
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	248	1	2436	3	N	7					42
							8	9									
04	2550	X	1906	-0-	-644	-0-	176	1	1730	3	N	-0-					42
*05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	221	1	2175	3	N	40					82
							44	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	84	1	839	3	N	-0-					55
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	3	N	-0-					55
02	1428	N	934	-0-	-494	-0-	95	1	839	3	N	-0-					55
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	3	N	-0-					55
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	93	1	909	3	N	-0-					55
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	-0-					55

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	552	-0-	-99	-0-	50	1	502	3	N	-0-					43
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	-0-					43
02	1232	N	854	-0-	-378	-0-	86	1	765	3	N	3	1	8			45
							3	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	79	1	781	3	N	3					48
							3	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	76	1	742	3	N	5					53
							6	9									
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	69	1	674	3	N	2					55
							2	9									

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1018	3	N	5	2	8			73
							6	9									
01	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	38	1	356	3	N	-0-					73
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					73
03	1116	N	28	-0-	-1088	-0-	3	1	25	3	N	-0-					73
04	390	N	24	-0-	-366	-0-	2	1	22	3	N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

12	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	111	1	1110	3	N	19	51	1			40
							21	9									
01	1457	N	917	-0-	-540	-0-	88	1	823	3	N	5					45
							6	9									
02	2128	N	1065	-0-	-1063	-0-	108	1	957	3	N	-0-					45
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	N	7					52
							8	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	209	1	2053	3	N	8	3	8			57
							9	9									
*05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	183	1	1800	3	N	5					62
							6	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

12	713	N	486	-0-	-227	-0-	44	1	441	3	N	1	48	1			50
							1	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	N	-0-					50
02	812	N	629	-0-	-183	-0-	64	1	565	3	N	-0-					50
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	3	N	-0-					50
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	81	1	800	3	N	-0-					50
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	60	1	595	3	N	-0-					50

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

12	2759	X	2001	-0-	-758	-0-	181	1	1810	3	N	9	1	8			73
							10	9									
01	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	205	1	1926	3	N	4					77
							4	9									
02	2492	X	2210	-0-	-282	-0-	224	1	1986	3	N	-0-					77
03	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	234	1	2302	3	N	-0-					77
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	274	1	2693	3	N	10					87
							11	9									
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	263	1	2585	3	N	5					92
							6	9									

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

12	1364	N	776	-0-	-588	-0-	71	1	705	3	N	-0-					87
01	1023	N	940	-0-	-83	-0-	90	1	850	3	N	-0-					87
02	1288	N	716	-0-	-572	-0-	73	1	643	3	N	-0-					87
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	148	1	1454	3	N	-0-					87
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	131	1	1282	3	N	-0-					87
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	108	1	1060	3	N	-0-					87

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

12	1085	N	790	-0-	-295	-0-	72	1	718	3	N	-0-					33
01	1023	N	741	-0-	-282	-0-	71	1	670	3	N	-0-					33
02	1260	N	706	-0-	-554	-0-	72	1	634	3	N	-0-					33
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	3	N	-0-					33
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	-0-					33
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	68	1	671	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	156	1	1	8	78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	1	8			139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	138	1			65
03	14B2 EXT		82	-0-	82	82	6	1	55	3	N	19					84
							21	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	60					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	58	147	1			55

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	132	1	1320	3	N	8	1	8			45
							9	9									
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	112	1	1056	3	N	-0-					45
02	2212	N	942	-0-	-1270	-0-	95	1	845	3	N	2	2	8			45
							2	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	147	1	1441	3	N	3					48
							3	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	121	1	1186	3	N	-0-					48
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	3	N	2					50
							2	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	N	-0-					42
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					42
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	12	1	107	3	N	-0-					42
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					42
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					42
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	X	440	-0-	-1437	-0-	34	1	339	3	N	61	101	1			28
							67	9									
01	438	X	438	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	35					63
							39	9									
02	560	N	262	-0-	-298	-0-	23	1	202	3	N	34					97
							37	9									
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	21	1	209	3	N	39	121	1			15
							43	9									
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	15	1	145	3	N	35					50
							39	9									
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	12	1	123	3	N	42					92
							46	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	120	1	1195	3	N	97	92	1			48
							107	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1104	3	N	119					167
							131	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	97	1	861	3	N	61	111	1			117
							67	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	983	3	N	38					155
							42	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	109	1	1074	3	N	87	180	1			62
							96	9									
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	47					109
							52	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	157	1	1572	3	N	-0-					58
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	175	1	1648	3	N	14					72
							15	9									
02	2492	N	1850	-0-	-642	-0-	187	1	1656	3	N	6					78
							7	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	170	1	1672	3	N	-0-					78
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	206	1	2019	3	N	-0-					78
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	3	N	-0-					78

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	274	1	1945	3	N	5	1	8			79
							6	9									
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	257	1	2064	3	N	6	1	8			84
							7	9									
02	2128	N	2042	-0-	-86	-0-	227	1	1812	3	N	3	81	1	6	8	-0-
							3	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	248	1	1983	3	N	3					3
							3	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	256	1	2017	3	N	12	3	8			12
							13	9									
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					12

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

12	806	X	694	-0-	-112	-0-	201	1	493	3	N	-0-					32
01	775	X	690	-0-	-85	-0-	201	1	489	3	N	-0-					32
02	728	N	462	-0-	-266	-0-	164	1	298	3	N	-0-					32
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	270	1	383	3	N	1					33
							1	9									
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	157	1	393	3	N	-0-					33
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					33

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

12	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	605	1	1483	3	N	2					87
							2	9									
01	2108	X	2080	-0-	-28	-0-	605	1	1473	3	N	2					89
							2	9									
02	2072	N	1585	-0-	-487	-0-	563	1	1021	3	N	1	36	1			54
							1	9									
03	2077	N	1292	-0-	-785	-0-	535	1	757	3	N	-0-					54
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	623	1	1557	3	N	6					60
							7	9									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					60

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

12	2542	X	1674	-0-	-868	-0-	206	1	1465	3	N	3	3	8			14
							3	9									
01	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	232	1	1867	3	N	3	3	8			14
							3	9									
02	2044	N	1775	-0-	-269	-0-	198	1	1575	3	N	2	15	1	1	8	-0-
							2	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	206	1	1645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	206	1	1624	3	N	5	3	8			2
							6	9									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	326	1 9	2319	3	N	1	1	8			25
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	317	1 9	2544	3	N	1	1	8			25
02	2744	X	2721	-0-	-23	-0-	303	1 9	2416	3	N	2	25	1	2	8	-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	351	1 9	2807	3	N	1	1	8			-0-
04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	318	1 9	2511	3	N	3	3	8			-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

12	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2404	2	6	9	N	5					133
01	2325	X	1907	-0-	-418	-0-	1904	2	3	9	N	3					136
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					144
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	N	13					157
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1610	2	61	9	N	55	180	1			32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					166
01	13144	X	12791	-0-	-353	-0-	12782	2	9	9	N	8					174
02	11676	X	10587	-0-	-1089	-0-	10578	2	9	9	N	8					182
03	14880	X	10381	-0-	-4499	-0-	10375	2	6	9	N	5					187
04	14400	X	8354	-0-	-6046	-0-	8352	2	2	9	N	2					189
05	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					189

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14371	2	3	9	N	3					175
01	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13245	2	8	9	N	7					182
02	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11140	2	2	9	N	2					184
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					184
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					184
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					184

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 11/26/2017 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7240	X	NO RPT	-0-	-7240	-0-					N	NO RPT					-0-
02	20272	X	NO RPT	-0-	-20272	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					-0-
04	21720	X	5775	-0-	-15945	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1					61
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	260	2	2	9	N	2					63
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					65
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	310	2	1	9	N	1					66
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					67
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1					68

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	278	2	58	9	N	53					158
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	364	2	30	9	N	27					185
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	321	2	33	9	N	30					215
03	341	N	118	-0-	-223	-0-	87	2	31	9	N	28	173	1			70
04	390	N	192	-0-	-198	-0-	150	2	42	9	N	38					108
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	231	2	37	9	N	34					142

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	87	-0-	-508	-0-	4	1	75	2	Y	7	37	1			5
							8	9									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					5
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	5	1	104	2	Y	20					25
							22	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	7	26	1			6
							8	9									
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	8					14
							9	9									
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	130	2	Y	11					25
							12	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6292	2	22	9	N	20					88
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6017	2	117	9	N	106	165	1	1	8	28
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5272	2	41	9	N	37					65
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5636	2	64	9	N	58	92	1			31
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					31
*05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6512	2	102	9	N	93					124

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					27
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	N	11					66
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	N	15					81
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	N	13					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					104
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12					116
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

12	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					93
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					93
02	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			N	-0-					93
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					93
04	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					205
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					207
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8					215
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	9	N	6					221
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	2	8	9	N	7					228
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					190
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					190
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					190
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					190
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	125	1	417	2	N	-0-					23
01	620	N	370	-0-	-250	-0-	90	1	272	2	N	7					30
							8	9									
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	53	1	173	2	N	10					40
							11	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	129	1	396	2	N	10					50
							11	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	120	1	374	2	N	7					57
							8	9									
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	101	1	295	2	N	17					74
							19	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1493	-0-	-708	-0-	300 19	1 9	1174	2	N	17					55
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	280 14	1 9	1260	2	N	13					68
02	1568	N	1018	-0-	-550	-0-	220	1	798	2	N	-0-					68
03	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	200	1	1071	2	N	-0-					68
04	1500	N	126	-0-	-1374	-0-	20	1	106	2	N	-0-					68
05	1116	N	193	-0-	-923	-0-	90	1	103	2	N	-0-					68

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	2	12	9	N	11					166
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6					172
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	N	6					178
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	655	2	41	9	N	37	178	1			37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	277	2	13	9	N	12					73
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					90
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	234	2	11	9	N	10					100
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	2	22	9	N	20					120
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	294	2	17	9	N	15					135
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					135

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2723	2	36	9	N	33					88
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2358	2	35	9	N	32					120
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	N	27					147
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2235	2	35	9	N	32					179
*04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2294	2	30	9	N	27	188	1			18
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					18

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	521	-0-	521	76532	22	1	485	2	N	13	15	1			41
						14	9									
01	SWR 10	515	-0-	515	77047	22	1	473	2	N	18	15	1			44
						20	9									
02	SWR 10	575	-0-	575	77622	77	1	483	2	N	14	15	1			43
						15	9									
03	SWR 10	508	-0-	508	78130	30	1	467	2	N	10	21	1			32
						11	9									
04	SWR 10	523	-0-	523	78653	29	1	494	2	N	-0-	19	1			13
05	SWR 10	593	-0-	593	79246	34	1	540	2	N	17					30
						19	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

12	SWR 10	1	-0-	1	25822	1	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	13	13	1			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	5	5	1			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

12	SWR 10	278	-0-	278	39024	12	1	262	2	N	4	2	1			16
						4	9									
01	SWR 10	261	-0-	261	39285	11	1	244	2	N	5	1	1			20
						6	9									
02	SWR 10	269	-0-	269	39554	36	1	229	2	N	4	2	1			22
						4	9									
03	SWR 10	140	-0-	140	39694	9	1	127	2	N	4	7	1			19
						4	9									
04	SWR 10	161	-0-	161	39855	9	1	152	2	N	-0-	15	1			4
*05	SWR 10	157	-0-	157	40012	9	1	142	2	N	5	1	1			8
						6	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

12	SWR 10	30	-0-	30	29159	7	1	23	2	N	-0-					36
01	SWR 10	54	-0-	54	29213	16	1	38	2	N	-0-					36
02	SWR 10	5	-0-	5	29218	3	1	2	2	N	-0-					36
03	SWR 10	129	-0-	129	29347	46	1	83	2	N	-0-					36
04	SWR 10	173	-0-	173	29520	61	1	112	2	N	-0-					36
05	SWR 10	71	-0-	71	29591	23	1	48	2	N	-0-					36

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2707			N	-0-			2
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2707			N	-0-			2
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2707			N	-0-			2
03	SWR 10	27	-0-	27	2734	8 1 4 9	15 2	N	4	5 1		1
04	SWR 10	3	-0-	3	2737	1 1	2 2	N	-0-			1
05	SWR 10	3	-0-	3	2740	1 1	2 2	N	-0-			1

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-			50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-			50
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-			50
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-			50
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-			50
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-			50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2027			N	-0-			-0-
01	SWR 10	10	-0-	10	2037	10 2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	9	-0-	9	2046	1 1	8 2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	21	-0-	21	2067	1 1 6 9	14 2	N	5	5 1		-0-
04	SWR 10	15	-0-	15	2082	1 1 4 9	10 2	N	4	4 1		-0-
*05	SWR 10	9	-0-	9	2091	9 2		N	-0-			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	740	-0-	740	185223	164 1	576 2	N	-0-			94
01	SWR 10	549	-0-	549	185772	166 1	383 2	N	-0-			94
02	SWR 10	837	-0-	837	186609	446 1	391 2	N	-0-			94
03	SWR 10	1178	-0-	1178	187787	405 1 50 9	723 2	N	45	139 1		-0-
04	SWR 10	1442	-0-	1442	189229	500 1	942 2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1790	-0-	1790	191019	589 1 6 9	1195 2	N	5			5

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133755			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133755			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133755			N	-0-			-0-
03	SWR 10	26	-0-	26	133781	9 1	17 2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151			N	-0-			1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151			N	-0-			1
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151			N	-0-			1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151			N	-0-			1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151			N	-0-			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2151			N	-0-			1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15031					N	-0-					2
01	SWR 10	3	-0-	3	15034	3	2			N	-0-					2
02	SWR 10	3	-0-	3	15037	3	2			N	-0-					2
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15037					N	-0-					2
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15037					N	-0-					2
*05	SWR 10	3	-0-	3	15040	3	2			N	-0-					2

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

12	SWR 10	25	-0-	25	121516	5	1	20	2	N	-0-					8
01	SWR 10	42	-0-	42	121558	12	1	30	2	N	-0-					8
02	SWR 10	73	-0-	73	121631	39	1	34	2	N	-0-					8
03	SWR 10	154	-0-	154	121785	49	1	87	2	N	16	18	1			6
						18	9									
04	SWR 10	81	-0-	81	121866	28	1	53	2	N	-0-					6
05	SWR 10	33	-0-	33	121899	11	1	22	2	N	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

12	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	108	1	1238	2	N	16	23	1			272
						18	9										
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	2	N	15	22	1			265
						17	9										
02	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	346	1	981	2	N	18	23	1			260
						20	9										
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	159	1	939	2	N	17	21	1			256
						19	9										
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	141	1	874	2	N	12	23	1			245
						13	9										
*05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	155	1	957	2	N	10					255
						11	9										

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1884	-0-	-255	-0-	31	1	1829	2	N	22					31
							24	9									
01	3286	X	1701	-0-	-1585	-0-	30	1	1660	2	N	10					41
							11	9									
02	2968	X	1939	-0-	-1029	-0-	69	1	1870	2	N	-0-					41
03	2046	X	1831	-0-	-215	-0-	48	1	1648	2	N	123	80	1			84
							135	9									
04	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	46	1	1738	2	N	-0-	1	1			83
05	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	43	1	1720	2	N	-0-	2	1			81

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	1056	1	12161	2	Y	94	184	1			15
							103	9									
01	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	1027	1	10987	2	Y	94	91	1			18
							103	9									
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	3181	1	9025	2	Y	96	90	1			24
							106	9									
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1574	1	9272	2	Y	250	273	1			1
							275	9									
04	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	1378	1	8558	2	Y	69					70
							76	9									
*05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1363	1	8445	2	Y	100	170	1			-0-
							110	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	565	1	6514	2	Y	52	74	1			9
							57	9									
01	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	817	1	8746	2	Y	63	36	1			36
							69	9									
02	10332	X	9025	-0-	-1307	-0-	2334	1	6621	2	Y	64	36	1			64
							70	9									
03	11439	X	7036	-0-	-4403	-0-	1013	1	5970	2	Y	48	112	1			-0-
							53	9									
04	9330	X	6142	-0-	-3188	-0-	845	1	5246	2	Y	46					46
							51	9									
05	11315	X	5989	-0-	-5326	-0-	828	1	5126	2	Y	32	68	1			10
							35	9									

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1415	-0-	-290	-0-	108	1	1241	2	N	60					187
							66	9									
01	1705	X	1104	-0-	-601	-0-	92	1	984	2	N	25					212
							28	9									
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	303	1	860	2	N	5					217
							6	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	228	1	1341	2	N	18					235
							20	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	211	1	1313	2	N	13					248
							14	9									
*05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	183	1	1131	2	N	18	172	1			94
							20	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	476	-0-	-2283	-0-	35 29	1 9	412	2	Y	26					91
01	2759	X	362	-0-	-2397	-0-	30 13	1 9	319	2	Y	12					103
02	2492	X	295	-0-	-2197	-0-	77	1	218	2	Y	-0-					103
03	465	N	235	-0-	-230	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					103
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	30 14	1 9	186	2	Y	13					116
05	372	N	191	-0-	-181	-0-	27	1	164	2	Y	-0-					116

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	187	1			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	170	1			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	174	1	2	8	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	162	1			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

12	186	N	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	N	1					38
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4					42
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					42
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	N	1					43
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4					47
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					50

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2122	2	76	9	N	69	161	1			35
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2329	2	11	9	N	10					45
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2605	2	54	9	N	49					94
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2635	2	44	9	N	40	2	8			132
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2160	2	22	9	N	20					152
*05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	2987	2	52	9	N	47	154	1			45

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2964	2	45	9	N	41					155
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2672	2	46	9	N	42					197
02	2716	N	2229	-0-	-487	-0-	2210	2	19	9	N	17	171	1			43
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3019	2	45	9	N	41					84
04	3000	N	3024	-0-	24	24	2969	2	55	9	N	50					134
*05	3100	N	3266	-0-	166	190	3219	2	47	9	N	43					177

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2950	2	28	9	N	25					81
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2752	2	62	9	N	56					137
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2907	2	69	9	N	63	181	1	1	8	18
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3178	2	45	9	N	41					59
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3302	2	63	9	N	57					116
*05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3793	2	91	9	N	83	175	1	1	8	23

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	192	1	1018	2	N	108					152
							119	9									
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	197	1	623	2	N	30					182
							33	9									
02	980	N	728	-0-	-252	-0-	196	1	489	2	N	39	150	1			71
							43	9									
03	1333	N	807	-0-	-526	-0-	196	1	537	2	N	67					138
							74	9									
04	840	N	1277	-0-	437	-0-	197	1	929	2	N	137	154	1			121
							151	9									
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	197	1	991	2	N	113	156	1			78
							124	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

12	279	N	166	-0-	-113	-0-	162	2	4	9	N	4					127
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					127
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					127
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					127
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					127
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					25
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					25
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					41
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					41
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					41
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					41
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					41

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	N	9					65
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					68
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					68
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					68
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1062	2	54	9	N	49					117
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					117

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		668	-0-	668	18821	668	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		668	-0-	668	19489	668	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		615	-0-	615	20104	615	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		724	-0-	724	20828	724	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		719	-0-	719	21547	719	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	21547					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		51	-0-	51	2453	51	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		51	-0-	51	2504	51	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		35	-0-	35	2539	35	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		22	-0-	22	2561	22	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		23	-0-	23	2584	23	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		72	-0-	72	818	72	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		72	-0-	72	890	72	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		44	-0-	44	934	44	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		22	-0-	22	956	22	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	956					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	956					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		46	-0-	46	1640	46	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		46	-0-	46	1686	46	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		27	-0-	27	1713	27	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1713					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1713					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1713					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	19	-0-	19	1011	19	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	19	-0-	19	1030	19	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	15	-0-	15	1045	15	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	7	-0-	7	1052	7	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	47	-0-	47	1099	21	2	26	9	N	24	24	1			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1099					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

12	SWR 10	712	-0-	712	8987	111	1	601	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	712	-0-	712	9699	111	1	601	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	596	-0-	596	10295	98	1	498	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	428	-0-	428	10723	98	1	330	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	479	-0-	479	11202	98	1	355	2	N	24	24	1			-0-
						26	9									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11202					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

12	SWR 10	236	-0-	236	1718	236	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	236	-0-	236	1954	236	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	33	-0-	33	1987	33	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	10	-0-	10	1997	10	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	25	-0-	25	2022	12	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2022					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

12	SWR 10	60	-0-	60	851	9	1	51	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	60	-0-	60	911	9	1	51	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	16	-0-	16	927	3	1	13	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	10	-0-	10	937	3	1	7	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	6	-0-	6	943	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	943					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

12	806 N	49	-0-	-757	-0-	49	2			N	-0-					21
01	744 N	19	-0-	-725	-0-	19	2			N	-0-					21
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	494	2			N	-0-					21
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	814	2	40	9	N	36					57
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	2	45	9	N	41					98
*05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					99

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					76
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					76
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					76
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					76
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					76
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					35
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					35
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		41468	-0-	41468	41468	2562 484	1 9	38422	2	N	440	349	1			91
01	0		31294	-0-	31294	72762	1994 316	1 9	28984	2	N	287	351	1			27
02	99855	X	27093	-0-	-72762	-0-	1784 245	1 9	25064	2	N	223	128	1			122
03	57908	X	28396	-0-	-29512	-0-	1917 237	1 9	26242	2	N	215	179	1			158
04	56040	X	21292	-0-	-34748	-0-	1465 211	1 9	19616	2	N	192	166	1			184
05	57908	X	22748	-0-	-35160	-0-	1586 210	1 9	20952	2	N	191	277	1	1	8	97

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1					56
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	N	20	58	1			18
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	N	13					31
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	N	4					35
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1120	2	10	9	N	9					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	943	-0-	-266	-0-	70 10	1 9	863	2	N	9					163
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	84 13	1 9	979	2	N	12	162	1			13
02	1148	N	438	-0-	-710	-0-	35 9	1 9	394	2	N	8					21
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					21
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					21
05	496	N	20	-0-	-476	-0-	2	1	18	2	N	-0-					21

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	337	1	4177	2	Y	43	144	1			48
							47	9									
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	339	1	3933	2	Y	36					84
							40	9									
02	4088	X	3783	-0-	-305	-0-	303	1	3452	2	Y	25					109
							28	9									
03	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	347	1	3887	2	Y	35					144
							39	9									
04	4410	X	4053	-0-	-357	-0-	332	1	3697	2	Y	22					166
							24	9									
05	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	341	1	3755	2	Y	28	147	1			47
							31	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					48
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	9	1	108	2	N	-0-					48
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					48
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					48
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	N	-0-					48
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	101	1	1116	2	N	6					54
							7	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	217	1	2687	2	N	26					57
							29	9									
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	143	1	1659	2	N	19					76
							21	9									
02	2212	N	1814	-0-	-398	-0-	145	1	1647	2	N	20					96
							22	9									
03	2635	N	2377	-0-	-258	-0-	193	1	2162	2	N	20					116
							22	9									
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	168	1	1874	2	N	16					132
							18	9									
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	176	1	1940	2	N	14					146
							15	9									

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					404
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					404
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					404
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	60	2	274	9	N	249	336	1			317
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	N	2					319
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	538	-0-	-1012	-0-	532	2	6	9	N	5					825
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1543	2	134	9	N	122	168	1			779
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8					787
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	N	15					802
04	1620	N	932	-0-	-688	-0-	919	2	13	9	N	12					814
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	499	-0-	-524	-0-	37	1	462	2	N	-0-					7
01	1023	N	478	-0-	-545	-0-	38	1	440	2	N	-0-					7
02	1036	N	389	-0-	-647	-0-	31	1	358	2	N	-0-					7
03	496	N	130	-0-	-366	-0-	11	1	118	2	N	1					8
							1	9									
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	31	1	345	2	N	2	7	1			3
							2	9									
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	N	1					4
							1	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	170	1	2109	2	N	122	125	1			88
							134	9									
01	2480	X	859	-0-	-1621	-0-	65	1	754	2	N	36	109	1			15
							40	9									
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					15
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					15
04	2400	X	460	-0-	-1940	-0-	36	1	400	2	N	22					37
							24	9									
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	174	1	1919	2	N	82	69	1			50
							90	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11868	X	9900	-0-	-1968	-0-	738	1	9132	2	N	27					132
							30	9									
01	11067	X	8786	-0-	-2281	-0-	694	1	8057	2	N	32					164
							35	9									
02	9996	X	6976	-0-	-3020	-0-	562	1	6394	2	N	18					182
							20	9									
03	11067	X	7704	-0-	-3363	-0-	630	1	7050	2	N	22					204
							24	9									
04	10710	X	7221	-0-	-3489	-0-	592	1	6601	2	N	25	179	1			50
							28	9									
05	9889	X	7282	-0-	-2607	-0-	604	1	6648	2	N	27					77
							30	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	529	1	6549	2	N	143	58	1	83	8	71
							157	9									
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	556	1	6448	2	N	116	63	8			124
							128	9									
02	5768	X	5121	-0-	-647	-0-	407	1	4630	2	N	76					200
							84	9									
03	6386	X	5045	-0-	-1341	-0-	411	1	4595	2	N	35					235
							39	9									
04	6180	X	4292	-0-	-1888	-0-	348	1	3879	2	N	59	141	1			153
							65	9									
05	6386	X	3696	-0-	-2690	-0-	304	1	3350	2	N	38					191
							42	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51615	X	14985	-0-	-36630	-0-	1067	1	13212	2	N	642	574	1			176
							706	9									
01	51615	X	12930	-0-	-38685	-0-	970	1	11315	2	N	586	600	1			162
							645	9									
02	46620	X	9178	-0-	-37442	-0-	706	1	8026	2	N	405	297	1			270
							446	9									
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	790	1	8846	2	N	515	581	1			204
							567	9									
04	16170	X	9435	-0-	-6735	-0-	732	1	8154	2	N	499	452	1			251
							549	9									
05	14973	X	8903	-0-	-6070	-0-	695	1	7650	2	N	507	469	1			289
							558	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					67
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					67
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					67
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					67
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	2	8	9	N	7					114
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	978	2	14	9	N	13					127
02	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	1347	2	22	9	N	20					147
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1234	2	50	9	N	45					192
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1083	2	77	9	N	70	190	1			72
05	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1361	2	50	9	N	45					117

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					87
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					87
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					88
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					89
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	N	1					90
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					90

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					110
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					110
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					110
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					110
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					110
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					356
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	93	1			263
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					263
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	1	1	8			263
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					263
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					263

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

12	22635	12155	-0-	-10480	-0-	12081	2	74	9	N	67	189	1				70
01	13915	12677	-0-	-1238	-0-	12614	2	63	9	N	57						127
02	13436	11884	-0-	-1552	-0-	11817	2	67	9	N	61						188
03	14175	12807	-0-	-1368	-0-	12719	2	88	9	N	80	190	1				78
04	11070	10356	-0-	-714	-0-	10282	2	74	9	N	67						145
*05	14695	13067	-0-	-1628	-0-	12991	2	76	9	N	69	171	1				43

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	258	1	3341	2	Y	-0-					35
01	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	260	1	3294	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	3164	X	3115	-0-	-49	-0-	224	1	2877	2	Y	13	1	8			47
							14	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	247	1	3268	2	Y	-0-					47
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	237	1	3145	2	Y	16	45	1			18
							18	9									
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	261	1	3336	2	Y	-0-					18

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	213	1	2762	2	Y	-0-					9
01	2976	N	2783	-0-	-193	-0-	204	1	2578	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	2660	N	2547	-0-	-113	-0-	184	1	2362	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	201	1	2667	2	Y	-0-					9
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	194	1	2573	2	Y	2					11
							2	9									
*05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	216	1	2758	2	Y	-0-					11

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	57	1	744	2	Y	1					6
							1	9									
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	53	1	662	2	Y	-0-					6
02	868	N	607	-0-	-261	-0-	44	1	563	2	Y	-0-					6
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					6
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	2	Y	19					25
							21	9									
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	5					30
							6	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	174	1	2248	2	Y	2					4
							2	9									
01	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	171	1	2180	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2128	N	2026	-0-	-102	-0-	145	1	1864	2	Y	15	1	8			18
							17	9									
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	169	1	2233	2	Y	-0-					18
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	161	1	2125	2	Y	1	17	1			2
							1	9									
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	169	1	2153	2	Y	-0-					2

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	140	1	756	2	Y	26	19	1			8
							29	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	Y	1					9
							1	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					9
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	Y	-0-					9
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					9
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	Y	-0-					9

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	236	1	3051	2	Y	4	30	1			1
							4	9									
01	3286	X	2645	-0-	-641	-0-	155	1	2489	2	Y	1					2
							1	9									
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	280	1	3599	2	Y	2					4
							2	9									
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	307	1	4072	2	Y	7					11
							8	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	273	1	3605	2	Y	29					40
							32	9									
*05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	288	1	3677	2	Y	-0-					40

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	186	1	2405	2	Y	-0-					4
01	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	165	1	2091	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	193	1	2483	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	181	1	2402	2	Y	-0-					4
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	167	1	2216	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
05	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	180	1	2290	2	Y	-0-					3

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10723 - 10986

12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	4			N	-0-					28
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	4			N	-0-					28
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	4			N	-0-					28
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					28
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	4			N	-0-					28
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					110
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

12	5624		4362	-0-	-1262	B	-0-	50	1	4133	2	N	163	191	1				251
								179	9										
01	2821	#	1261	-0-	-1560	B	-0-	100	1	1092	2	N	63						314
								69	9										
02	2548	#	1312	-0-	-1236	B	-0-	100	1	1177	2	N	32						346
								35	9										
03	4754		3927	-0-	-827	B	-0-	100	1	3741	2	N	78	188	1				236
								86	9										
04	3000		2752	-0-	-248	B	-0-	100	1	2472	2	N	164						400
								180	9										
05	3100		2433	-0-	-667	B	-0-	100	1	2281	2	N	47	211	1				236
								52	9										

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					80
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	N	7					87
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	1543	2	7	9	N	6					93
03	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	1410	2	2	9	N	2					95
04	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1720	2	8	9	N	7					102
05	1705	N	956	-0-	-749	-0-	950	2	6	9	N	5					107

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1689	-0-	-233	-0-	1681	2	8	9	N	7					192
01	1922	X	1787	-0-	-135	-0-	1773	2	14	9	N	13					205
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	1523	2	8	9	N	7	172	1			40
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1558	2	9	9	N	8					48
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	N	8					56
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	2	8	9	N	7					63

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7					177
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2232	2	6	9	N	5					182
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	2	3	9	N	3					185
03	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1852	2	8	9	N	7					192
04	2160	N	1807	-0-	-353	-0-	1800	2	7	9	N	6					198
05	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1803	2	8	9	N	7					205

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					139
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					139
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	621	2			N	-0-					139
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					139
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					139
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

12	4123	X	541	-0-	-3582	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9745	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9311	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	3			N	-0-					-0-
*05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

12	2294	N	1585	-0-	-709	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1587	-0-	-233	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

12	434	N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	31	1	417	2	Y	-0-					-0-
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	86	1	1152	2	Y	69					147
							76	9									
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	83	1	1129	2	Y	37					184
							41	9									
02	1148	N	1084	-0-	-64	-0-	76	1	1005	2	Y	3					187
							3	9									
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	86	1	1152	2	Y	43	177	1			53
							47	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	44					97
							48	9									
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	Y	18					115
							20	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	135	1	1011	2	Y	-0-					10
01	1519	N	914	-0-	-605	-0-	101	1	798	2	Y	14	20	1			4
							15	9									
02	DLQ G-10		954	-0-	954	954	107	1	847	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1995	115	1	926	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1240	-0-	1240	3235	142	1	1098	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10		985	-0-	985	4220	119	1	866	2	Y	-0-					4

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	447	1	3358	2	Y	-0-					4
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	452	1	3562	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		3361	-0-	3361	3361	376	1	2985	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		3062	-0-	3062	6423	339	1	2723	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3728	-0-	3728	10151	425	1	3284	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ G-10		3347	-0-	3347	13498	404	1	2943	2	Y	-0-					21

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2798	-0-	-1139	-0-	329	1	2469	2	Y	-0-					19
01	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	377	1	2968	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10		2213	-0-	2213	2213	245	1	1944	2	Y	22	39	1			2
							24	9									
03	DLQ G-10		3692	-0-	3692	5905	409	1	3283	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		3871	-0-	3871	9776	444	1	3427	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		3675	-0-	3675	13451	442	1	3218	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	910	-0-	-330	-0-	107	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	959	-0-	-281	-0-	108	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	113	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1022	-0-	1022	2029	113	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1185	-0-	1185	3214	136	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1143	-0-	1143	4357	138	1	1005	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	554	1	4164	2	N	-0-					27
01	5115	X	4735	-0-	-380	-0-	533	1	4202	2	N	-0-					27
02	4508	X	4368	-0-	-140	-0-	489	1	3879	2	N	-0-					27
03	4991	X	4833	-0-	-158	-0-	535	1	4298	2	N	-0-					27
04	4710	X	4416	-0-	-294	-0-	506	1	3910	2	N	-0-					27
05	4836	X	4210	-0-	-626	-0-	508	1	3702	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	647	2	N	-0-					27
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	84	1	665	2	N	-0-					27
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	86	1	684	2	N	-0-					27
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-					27
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	N	-0-					27
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	97	1	703	2	N	-0-					27

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	282	1	2116	2	Y	-0-					13
01	2821	N	2406	-0-	-415	-0-	271	1	2135	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	277	1	2199	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		2689	-0-	2689	5165	298	1	2391	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	7348	250	1	1933	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		2036	-0-	2036	9384	246	1	1790	2	Y	-0-					13

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	193	1	1452	2	Y	-0-					13
01	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	161	1	1271	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	123	1	977	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2419	146	1	1173	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	3737	151	1	1167	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		1146	-0-	1146	4883	138	1	1008	2	Y	-0-					13

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	641	-0-	-41	-0-	75	1	566	2	N	-0-					60
01	682	X	668	-0-	-14	-0-	75	1	593	2	N	-0-					60
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	2	N	-0-					60
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	N	-0-					60
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	66	1	508	2	N	-0-					60
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	65	1	471	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	684	1	5142	2	N	-0-					27
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	648	1	5104	2	N	-0-					27
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	587	1	4661	2	N	-0-					27
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	581	1	4668	2	N	-0-					27
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	652	1	5040	2	N	-0-					27
*05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	605	1	4405	2	N	-0-					27

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					13
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					13
02	1624	N	1176	-0-	-448	-0-	1176	2			N	-0-					13
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					13
04	1560	N	7	-0-	-1553	-0-	7	2			N	-0-					13
05	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	336	1	5236	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	356	1	5280	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	254	1	4289	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	346	1	5935	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	296	1	4865	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
*05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	242	1	4560	2	Y	20	16	1			12
							22	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	169	1	2181	2	Y	-0-					33
01	2325 N	2108	-0-	-217	-0-	123	1	1985	2	Y	-0-					33
02	2156 N	2017	-0-	-139	-0-	145	1	1872	2	Y	-0-					33
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	155	1	2047	2	Y	1					34
						1	9									
04	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	140	1	1848	2	Y	-0-					34
05	2108 N	1581	-0-	-527	-0-	115	1	1466	2	Y	-0-					34

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					51
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					51
*03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					51
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					51
*05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					40
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					40
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					40
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					40
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	441	3	2	9	N	2					42
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1					43

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					86
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	244	2	21	9	N	19					105
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					105
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					105
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					105
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					105

JEANNINE CRUMP WELL #: RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8478	X	5189	-0-	-3289	-0-	3067	2	2122	9	N	1929	1630	1			634
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	5092	2	1500	9	N	1364	1264	1			734
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	3973	2	967	9	N	879	1333	1			280
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	5641	2	558	9	N	507	338	1			449
04	3300	X	2246	-0-	-1054	-0-	2017	2	229	9	N	208	323	1			334
*05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5288	2	383	9	N	348	347	1			335

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					112
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-					112
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-					112
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					112
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					112
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					112

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	Y	2	14	1			15
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					16
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	1	16	1			1
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	14	12	1			3
*04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	1					4
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2968	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	Y	1					3
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	3	5	1			1
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	8	7	1			2
*04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	4					6
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					6

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	230	2	13	9	N	12					117
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	223	2	13	9	N	12					129
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	2	23	9	N	21					150
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					150
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	198	2	3	9	N	3					153
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					153

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					77
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					77
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					77
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1538	2	40	9	N	36	60	1			75
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1503	2	28	9	N	25					100
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13	65	1			48
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1375	2	39	9	N	35					83
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7					90
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	N	18					108

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			N	-0-					77
01	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	2			N	-0-					77
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					77
03	1178	N	666	-0-	-512	-0-	666	2			N	-0-					77
04	930	N	162	-0-	-768	-0-	162	2			N	-0-					77
05	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	1176	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1269	2	74	9	N	67	121	1			71
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1317	2	102	9	N	93	84	1			80
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	648	2	83	9	N	75					155
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	989	2	66	9	N	60	137	1			78
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1100	2	74	9	N	67	115	1			30
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	72					102

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1253	2	46	9	N	42					107
01	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1341	2	55	9	N	50					157
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1109	2	41	9	N	37	102	1			92
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1462	2	53	9	N	48					140
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1200	2	51	9	N	46	68	1			118
05	1271	N	297	-0-	-974	-0-	247	2	50	9	N	45	87	1			76

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					122
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	368	2	8	9	N	7					129
02	280	N	23	-0-	-257	-0-	23	2			N	-0-					129
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	23					152
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					152
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					152

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	121	-0-	-1274	-0-	119	2	2	9	N	2					107
01	1395	X	147	-0-	-1248	-0-	147	2			N	-0-					107
02	672	X	131	-0-	-541	-0-	131	2			N	-0-					107
03	620	X	105	-0-	-515	-0-	105	2			N	-0-					107
04	330	X	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					107
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	20					67
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	35	97	1			5
02	924	N	679	-0-	-245	-0-	662	2	17	9	N	15					20
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1963	2	20	9	N	18					38
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	2	22	9	N	20					58
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1502	2	72	9	N	65	85	1			38

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

12	651	N	130	-0-	-521	-0-	127	2	3	9	N	3					228
01	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			N	-0-					228
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					228
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					228
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-	69	1			159
05	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					159

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	410	2	22	9	N	20					95
01	1023	N	231	-0-	-792	-0-	214	2	17	9	N	15					110
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	N	18	91	1			37
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13					50
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	680	2	14	9	N	13					63
05	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	41	2	17	9	N	15					78

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

12	1240	N	548	-0-	-692	-0-	548	2			N	-0-					114
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					114
02	1064	N	349	-0-	-715	-0-	349	2			N	-0-					114
03	558	N	152	-0-	-406	-0-	104	2	48	9	N	44	108	1			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	2			N	-0-					50

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1073	2	9	9	N	8					139
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1083	2	6	9	N	5					144
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	937	2	6	9	N	5	62	1			87
03	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1041	2	9	9	N	8					95
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	967	2	4	9	N	4					99
05	1054	N	600	-0-	-454	-0-	600	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

12	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1358	2	20	9	N	18					157
01	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1249	2	13	9	N	12					169
02	1372	N	1219	-0-	-153	-0-	1208	2	11	9	N	10	114	1			65
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					77
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					77
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					107
01	589	N	128	-0-	-461	-0-	121	2	7	9	N	6					113
02	644	N	130	-0-	-514	-0-	130	2			N	-0-					113
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	N	4					117
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					117
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					117

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

12	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					38
01	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					38
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					38
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					38
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					38
05	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	2			N	-0-					38

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4433	2	47	9	N	43					73
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4408	2	52	9	N	47					120
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3926	2	40	9	N	36	78	1			78
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4271	2	44	9	N	40					118
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4124	2	28	9	N	25	101	1			42
05	4216	X	624	-0-	-3592	-0-	571	2	53	9	N	48					90

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

12	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					65
01	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3			N	-0-					65
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-					65
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					65
04	690	N	714	-0-	24	-0-	713	3	1	9	N	1					66
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	725	3	15	9	N	14					80

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					50
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					50
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					50
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					50
04	360	N	374	-0-	14	-0-	374	3			N	-0-					50
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	432	3	20	9	N	18					68

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					7
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					17
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4718	-0-	1618	1807	4696	2	22	9	N	20					162
01	3100	N	3973	-0-	873	2680	3959	2	14	9	N	13					175
02	2800	N	3185	-0-	385	3065	3161	2	24	9	N	22					197
*03	3100	N	3265	-0-	165	3230	3225	2	40	9	N	36					233
*04	6463	X	3233	-0-	-3230	-0-	3213	2	20	9	N	18					251
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					251

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	2	83	9	N	75					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	2	85	9	N	77					269
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	2366	2	68	9	N	62					135
01	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2429	2	39	9	N	35					170
02	2268	N	2246	-0-	-22	-0-	2195	2	51	9	N	46					216
03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2212	2	10	9	N	9					225
04	2400	N	2008	-0-	-392	-0-	1978	2	30	9	N	27					252
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2437	2	65	9	N	59	178	1			133

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					57
01	279	N	109	-0-	-170	-0-	88	2	21	9	N	19					76
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					76
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					76
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					76
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	236	2	2	9	N	2					78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	303	2	2	9	N	2					152
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	314	2	8	9	N	7					159
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	247	2	11	9	N	10					169
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					169
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7	9	N	6					175
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3					178

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					64
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					64
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					64
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					64
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					64
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					64

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	308	2	64	9	Y	58					89
01	558	N	248	-0-	-310	-0-	212	2	36	9	Y	33	52	1			70
02	616	N	182	-0-	-434	-0-	131	2	51	9	Y	46	57	1			59
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	148	2	56	9	Y	51					110
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	146	2	36	9	Y	33	88	1			55
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	128	2	34	9	Y	31					86

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8158 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	1			18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	Y	4	8	1			5
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					5
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					5
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					5
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					5
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					5
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					5
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					5
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					5
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1048	2	3	9	N	3					3
04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1028	2	6	9	N	5					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					32
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					32
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					32
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-	32	1			-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					62
01	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					62
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-	60	1			2
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					2
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1620	2	47	9	N	43					52
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	978	2	20	9	N	18					70
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	N	10	66	1			14
04	1320	N	751	-0-	-569	-0-	751	2			N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

12	14B2 EXT		384	-0-	384	1237	380	2	4	9	Y	4					8
01	14B2 EXT		492	-0-	492	1729	491	2	1	9	Y	1					9
02	2043	X	314	-0-	-1729	-0-	313	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	868	X	260	-0-	-608	-0-	260	2			Y	-0-					2
*04	840	X	232	-0-	-608	-0-	232	2			Y	-0-					2
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	2	42	9	N	38					110
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1668	2	40	9	N	36					146
02	1540	N	1038	-0-	-502	-0-	994	2	44	9	N	40	134	1			52
03	1581	N	909	-0-	-672	-0-	907	2	2	9	N	2	19	1			35
04	1650	N	823	-0-	-827	-0-	823	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3401	2	33	9	N	30					111
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2850	2	10	9	N	9					120
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2119	2	9	9	N	8	124	1			4
03	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1939	2	22	9	N	20	20	1			4
04	1980	X	1382	-0-	-598	-0-	1381	2	1	9	N	1					5
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					5

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1					98
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1538	2	10	9	N	9					107
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	1434	2	11	9	N	10	59	1			58
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	68	1	1496	2	N	-0-	40	1			18
04	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1221	2	2	9	N	2					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2178	2	11	9	N	10	60	1			50
01	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					50
02	1988	N	1895	-0-	-93	-0-	1854	2	41	9	N	37					87
03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2096	2	83	9	N	75	35	1			127
04	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	1994	2	28	9	N	25					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2					55
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1482	2	22	9	N	20					75
02	1372	N	1112	-0-	-260	-0-	1098	2	14	9	N	13					88
03	1519	N	1106	-0-	-413	-0-	36	1	1070	2	N	-0-	66	1			22
04	1470	N	920	-0-	-550	-0-	914	2	6	9	N	5					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					42
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	9	N	12					54
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	2	7	9	N	6					60
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1244	2	31	9	N	28	71	1			17
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					77
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2					79
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	942	2	55	9	N	50	90	1			39
03	1271	N	686	-0-	-585	-0-	21	1	665	2	N	-0-	30	1			9
*04	1410	N	569	-0-	-841	-0-	569	2			N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	N	5					10
01	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					10
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					10
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					10
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	30	1			27
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					27
*04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051	2	14	9	N	13					19
01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	511	2	7	9	N	6					25
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					25
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					25
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
02	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					20
02	14B2 EXT		126	-0-	126	194	120	2	6	9	N	5					25
03	14B2 EXT		156	-0-	156	350	4	1	150	2	N	2					27
							2	9									
*04	526	X	176	-0-	-350	-0-	176	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	N	15					55
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15					70
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	1160	2	13	9	N	12					82
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1202	2	51	9	N	46	68	1			60
04	1410	N	1168	-0-	-242	-0-	1168	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	33	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					64
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					64
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					64
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					64
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	30					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4	89	1			27
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	N	3	25	1			5
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					23
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					30
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	414	2	3	9	N	3					33
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	367	2	11	9	N	10	38	1			5
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					27
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					27
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	9	1			18
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7					22
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	N	11					33
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	1292	2	21	9	N	19					52
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	64	1	1293	2	N	-0-	52	1			-0-
04	1500	N	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					3
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			Y	-0-					3
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	3	1			-0-
*04	240	N	96	-0-	-144	-0-	95	2	1	9	Y	1					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			11
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					7
*04	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					24
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					24
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					28
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	Y	8	28	1			8
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1551	2	8	9	Y	7					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					48
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					48
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					48
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	215	2	39	9	N	35	71	1			12
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	N	6					25
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	N	4					29
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	607	2	12	9	N	11					40
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-	40	1			-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	652	2	4	9	N	4					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	494	2	13	9	N	12					60
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	479	2	3	9	N	3					63
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	418	2	4	9	N	4	42	1			25
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	451	2	13	9	N	12	32	1			5
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	Y	3					25
01	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			Y	-0-					25
02	1232	N	834	-0-	-398	-0-	819	2	15	9	Y	14					39
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	2	23	9	Y	21	38	1			22
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	N	14					52
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	599	2	14	9	N	13					65
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	2			N	-0-					65
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	581	2	6	9	N	5	53	1			17
*04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-	10	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					43
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					43
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6	9	N	5					48
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	180	2	17	9	N	15	33	1			30
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5	67	1			13
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	10	9	N	9					22
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					23
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	N	15	36	1			2
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31	180	1			10
01	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1770	2	19	9	N	17					27
02	1596	N	1392	-0-	-204	-0-	1380	2	12	9	N	11					38
03	1674	N	301	-0-	-1373	-0-	301	2			N	-0-	18	1			20
04	1740	N	224	-0-	-1516	-0-	224	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	117	1			24
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					24
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	274	2	3	9	N	3					27
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	524	2	N	-0-	17	1			10
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					4
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1					5
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	68	2	1	9	Y	1					6
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	6	1			-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		7362	-0-	7362	7362	7362	2			N	-0-					17
03	14B2 EXT		8134	-0-	8134	15496	8134	2			N	-0-					17
04	14B2 EXT		6907	-0-	6907	22403	6907	2			N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	22403					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	2	14	9	Y	13	89	1			32
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					32
02	448	X	252	-0-	-196	-0-	245	2	7	9	Y	6					38
03	496	X	325	-0-	-171	-0-	310	2	15	9	Y	14	37	1			15
04	480	X	222	-0-	-258	-0-	222	2			Y	-0-					15
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	41	2	58	9	Y	53	23	1			30
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	8	1			22
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9	Y	10					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					48
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					48
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					48
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					54
*04	900	N	897	-0-	-3	-0-	893	2	4	9	Y	4					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					25
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					25
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	276	2	39	9	Y	35					60
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	2	Y	-0-	48	1			12
*04	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1	44	1			25
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					25
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					25
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	836	2	3	9	N	3	20	1			8
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					33
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	N	9					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	78	1			5
01	868	N	769	-0-	-99	-0-	763	2	6	9	N	5					10
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	681	2	14	9	N	13					23
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	744	2	1	9	N	1	24	1			-0-
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	N	8	60	1			30
01	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1364	2	8	9	N	7					37
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1583	2	3	9	N	3					40
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1662	2	65	9	N	59	69	1			30
04	1320	N	400	-0-	-920	-0-	400	2			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					70
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					70
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					70
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3	45	1			28
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					7
*04	101	X	61	-0-	-40	-0-	61	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
*04	107	X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	36	1			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	64	-0-	64	106	53	2	11	9	Y	10					10
02	106	N	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					10
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	9	Y	4	9	1			5
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					40
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	466	2	31	9	N	28	102	1			-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	231	2	13	9	N	12					12
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3					15
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	350	2	3	9	N	3	18	1			-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

12	T. A.	1048	-0-	1048	3124	1041	2	7	9	Y	6					103
01	T. A.	770	-0-	770	3894	764	2	6	9	Y	5					108
02	4501	X	607	-0-	-3894	-0-	561	2	46	9	Y	42	110	1			40
03	2139	X	272	-0-	-1867	-0-	257	2	15	9	Y	14	14	1			40
04	2070	X	228	-0-	-1842	-0-	228	2			Y	-0-					40
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	90	2	24	9	N	22					95
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					95
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	47	1			48
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	N	-0-	35	1			13
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	2	25	9	N	23					78
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	121	2	30	9	N	27	77	1			28
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N	4	19	1			13
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					38
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					38
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					38
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-	36	1			2
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	1			47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					65
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3	9	N	3					68
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	270	2	28	9	N	25	66	1			27
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					27
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	N	9					72
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1390	2	6	9	N	5					77
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15					92
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2			N	-0-	80	1			12
04	1350	N	445	-0-	-905	-0-	445	2			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	54	2	20	9	N	18					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	41	1			15
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	329	2	35	9	N	32	27	1			20
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					65
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					18
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					18
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					18
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	40	2	37	9	N	34	52	1			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					43
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					43
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	298	2	15	9	N	14	50	1			7
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	411	2	14	9	N	13	20	1			-0-
04	540	N	227	-0-	-313	-0-	221	2	6	9	N	5					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					12
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	320	2	11	9	N	10					22
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	353	2	36	9	N	33					55
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	8	1	422	2	N	-0-	12	1			43
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	2	30	9	N	27	63	1			67
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1096	2	25	9	N	23					90
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	836	2	20	9	N	18					108
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	939	2	55	9	N	50	145	1			13
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1097	2	44	9	N	40					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					7
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					7
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					7
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					15
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					15
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	255	2	51	9	N	46	61	1			-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	81	1			11
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					11
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					11
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2	13	1			-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		2101	-0-	2101	2101	2056	2	45	9	N	41	19	1			35
04	14B2 EXT		2708	-0-	2708	4809	2683	2	25	9	N	23					58
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4809					N	NO RPT					58

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	N	4					17
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					17
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	163	2	25	9	N	23	40	1			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	11	2	13	9	N	12					12
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	2	13	9	N	12	12	1			12
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	165	-0-	165	454	165	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	454					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					2
03	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	N	6					38
01	2232	N	1389	-0-	-843	-0-	1361	2	28	9	N	25					63
02	1904	N	1856	-0-	-48	-0-	1856	2			N	-0-	48	1			15
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2091	2	50	9	N	45	60	1			-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					50
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					50
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					50
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	52	1			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	2			N	-0-					37
01	496	N	312	-0-		-184	-0-	312	2			N	-0-					37
02	336	N	258	-0-		-78	-0-	258	2			N	-0-					37
03	341	N	267	-0-		-74	-0-	255	2	12	9	N	11	25	1			23
04	300	N	223	-0-		-77	-0-	223	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-		-0-	-0-	810	2	39	9	Y	35					67
01	992	N	745	-0-		-247	-0-	730	2	15	9	Y	14					81
02	850	N	850	-0-		-0-	-0-	711	2	139	9	Y	126	170	1			37
03	794	N	794	-0-		-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2					39
04	720	N	109	-0-		-611	-0-	95	2	14	9	Y	13					52
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	23					42
01	852	N	852	-0-		-0-	-0-	833	2	19	9	Y	17					59
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	179	2	25	9	Y	23	56	1			26
03	85	N	85	-0-		-0-	-0-	66	2	19	9	Y	17	23	1			20
04	810	N	101	-0-		-709	-0-	13	2	88	9	Y	80					100
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					100

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	2			N	-0-					7
01	217	N	205	-0-		-12	-0-	194	2	11	9	N	10					17
02	196	N	175	-0-		-21	-0-	175	2			N	-0-					17
03	186	N	27	-0-		-159	-0-	27	2			N	-0-					17
04	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		644	-0-	644	644	578	2	66	9	Y	60					60
01	14B2 EXT		400	-0-	400	1044	379	2	21	9	Y	19					79
02	1571	X	527	-0-	-1044	-0-	487	2	40	9	Y	36	71	1			44
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	493	2	63	9	Y	57					101
04	630	X	389	-0-	-241	-0-	348	2	41	9	Y	37					138
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					138

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		11	-0-	11	32	11	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					23
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					23
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					23
03	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14366	2	114	9	Y	104	92	1			35
*04	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10942	2	35	9	Y	32					67
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					67

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					18
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					18
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	2	10	9	Y	9					27
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					27
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	320	2	22	9	Y	20					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					14
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			Y	-0-					14
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1547	2	75	9	Y	68					82
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-	56	1			26
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7	29	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	161	1	1239	2	Y	10	23	1			16
							11	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	171	1	1156	2	Y	25					41
							28	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1144	2	32	9	Y	29	40	1			30
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	2	Y	-0-	3	1			27
04	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	1047	2	12	9	Y	11					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					17
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					17
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					17
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-	17	1			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	Y	2					57
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					57
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					57
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4	49	1			12
04	630	X	312	-0-	-318	-0-	312	2			Y	-0-					12
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					12

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	2	29	9	N	26	61	1			108
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	2	21	9	N	19					127
02	1484	N	1475	-0-	-9	-0-	1407	2	68	9	N	62	132	1			57
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1515	2	30	9	N	27	56	1			28
04	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1378	2	30	9	N	27					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4	21	1			3
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					72
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					72
02	420	X	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					72
03	434	X	310	-0-	-124	-0-	310	2			Y	-0-					72
04	420	X	406	-0-	-14	-0-	372	2	34	9	Y	31					103
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					103

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		143	-0-	143	575	141	2	2	9	Y	2					26
01	T. A.		336	-0-	336	911	329	2	7	9	Y	6					32
02	1213	X	302	-0-	-911	-0-	294	2	8	9	Y	7	39	1			-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					3
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					3
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					3
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					93
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			35
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	157	2	29	9	Y	26	26	1			35
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	136	2	68	9	N	62	52	1			13
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					13
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	913	2	37	9	N	34					47
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	467	2	17	9	N	15	50	1			12
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	18	1			34
01	620	N	270	-0-	-350	-0-	249	2	21	9	Y	19					53
02	588	N	290	-0-	-298	-0-	282	2	8	9	Y	7					60
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	2	Y	-0-	60	1			-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

12	T. A.		729	-0-	729	729	83	1	640	2	Y	5	15	1			10
							6	9									
01	T. A.		351	-0-	351	1080	45	1	302	2	Y	4					14
							4	9									
02	T. A.		134	-0-	134	1214	132	2	2	9	Y	2	13	1			3
03	T. A.		331	-0-	331	1545	319	2	12	9	Y	11					14
*04	1667	X	122	-0-	-1545	-0-	111	2	11	9	Y	10					24
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	38	1			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2	65	1			23
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					23
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	22	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	85	-0-	85	602	85	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					13
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					13
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					13
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	340	2	23	9	Y	21	14	1			20
04	450	N	331	-0-	-119	-0-	329	2	2	9	Y	2					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

12	14B2 EXT		118	-0-	118	342	114	2	4	9	Y	4					8
01	430	X	88	-0-	-342	-0-	87	2	1	9	Y	1					9
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					2
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

12	14B2 EXT		252	-0-	252	709	249	2	3	9	Y	3					69
01	1138	X	429	-0-	-709	-0-	427	2	2	9	Y	2					71
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3	62	1			12
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					12
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	22	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					43
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			Y	-0-					43
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1760	2	19	9	Y	17	41	1			19
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	Y	13	17	1			15
04	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1597	2	65	9	Y	59					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	162	2	26	9	Y	24					36
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5					41
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	6					47
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	423	2	15	9	Y	14	47	1			14
04	180	X	112	-0-	-68	-0-	100	2	12	9	Y	11					25
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					25

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	10					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					10
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4	9	1			5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					90
01	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			Y	-0-					90
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	882	2	20	9	Y	18					108
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1020	2	77	9	Y	70	116	1			62
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					5
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					5
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	52	1	2	9	Y	2	5	1			2
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	75	2	7	9	Y	6					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	34	1			23
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	12					35
							13	9									
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	20	2	4	9	Y	4	31	1			8
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	Y	23					31
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	55	2	14	9	Y	13					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					12
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	2			N	-0-					12
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	399	2	86	9	N	78	90	1			-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	72	1			13
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					13
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					13
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	175	2	32	9	N	29	37	1			5
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	N	7					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	41	2	13	9	N	12					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	28	2	4	9	N	4	9	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	3	-0-		3	3	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	54	-0-		54	57	54	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	-0-	-0-		-57	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-		-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	170	1	1308	2	Y	10	13	1			9
								11	9									
01	1550	N	1541	-0-		-9	-0-	195	1	1318	2	Y	25					34
								28	9									
02	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	1209	2	36	9	Y	33	37	1			30
03	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	51	1	1322	2	Y	-0-	4	1			26
*04	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	1220	2	12	9	Y	11					37
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	1565	2	23	9	N	21					28
01	1612	N	1570	-0-		-42	-0-	1548	2	22	9	N	20					48
02	1400	N	1253	-0-		-147	-0-	1234	2	19	9	N	17					65
03	1581	N	1567	-0-		-14	-0-	1560	2	7	9	N	6	61	1			10
04	1530	N	1483	-0-		-47	-0-	1470	2	13	9	N	12					22
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

12	T. A.		75	-0-	75	144	69	2	6	9	Y	5					5
01	T. A.		42	-0-	42	186	35	2	7	9	Y	6					11
02	257	N	71	-0-	-186	-0-	71	2			Y	-0-					11
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3	6	1			8
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

12	T. A.		404	-0-	404	947	398	2	6	9	Y	5					43
01	1389	X	442	-0-	-947	-0-	435	2	7	9	Y	6					49
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5					54
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	524	2	19	9	Y	17	31	1			40
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

12	14B2 EXT		53	-0-	53	82	30	2	23	9	Y	21					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	15					43
02	135	X	53	-0-	-82	-0-	8	2	45	9	Y	41					84
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	69	1			34
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90	2	29	9	Y	26					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	14	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	88	1			29
*04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	23					52
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					52

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	2	50	9	N	45					45
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	188	1	1447	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	2356	N	1405	-0-	-951	-0-	181	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	418	-0-	-1234	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	295	-0-	-1055	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

12	T. A.		797	-0-	797	939	797	2			Y	-0-					54
01	T. A.		556	-0-	556	1495	556	2			Y	-0-					54
02	1680	X	185	-0-	-1495	-0-	173	2	12	9	Y	11	65	1			-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					23
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	101	2	32	9	N	29	47	1			5
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	895	2	20	9	Y	18					26
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	Y	15					41
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41	9	Y	37	24	1			54
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1159	2	87	9	Y	79	30	1			103
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	Y	33					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10	18	1			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
*04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					30
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1012	2	6	9	N	5					35
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	885	2	3	9	N	3					38
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	973	2	23	9	N	21	41	1			18
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	897	2	6	9	N	5					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					2
01	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-					2
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1					3
03	3100	N	3373	-0-	273	273	3330	2	43	9	N	39					42
*04	3000	N	3956	-0-	956	1229	3887	2	69	9	N	63					105
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1229					N	NO RPT					105

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10	100	1			25
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	541	2	8	9	N	7					32
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	329	2	9	9	N	8					40
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	513	2	56	9	N	51	71	1			20
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	517	2	8	9	N	7					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	750	N	275	-0-	-475	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					3
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					3
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	253	2	1	9	N	1	2	1			2
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	2	15	9	N	14	1	1			15
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	261	2	1	9	N	1					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	N	7	7	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	872	2	17	9	N	15					47
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					52
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					57
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	777	2	35	9	N	32	76	1			13
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	668	2	10	9	N	9					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					55
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					55
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	45	2			N	-0-					55
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	37	1			18
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	N	10					88
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	316	2	8	9	N	7					95
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7					102
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	6	1	227	2	N	-0-	90	1			12
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	230	2	6	9	N	5					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	962	2	45	9	N	41	73	1			85
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	603	2	41	9	N	37					122
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	75	1			47
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	555	2	52	9	N	47					94
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	676	2	89	9	N	81					175
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		249	-0-	249	249	249	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		315	-0-	315	564	315	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		204	-0-	204	768	204	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	768					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3400	2	39	9	Y	35	58	1			59
01	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	3551	2	25	9	Y	23					82
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	21	95	1			8
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	107	87	1			28
*04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	44					72
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					72

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	N	12					50
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	N	8					58
02	1400	N	630	-0-	-770	-0-	630	2			N	-0-					58
03	1736	N	900	-0-	-836	-0-	876	2	24	9	N	22	60	1			20
04	1650	N	701	-0-	-949	-0-	693	2	8	9	N	7					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	N	10					88
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1655	2	8	9	N	7					95
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1465	2	11	9	N	10					105
03	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1552	2	41	9	N	37	109	1			33
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1493	2	4	9	N	4					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	11	1			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	20	1			6
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	41	1			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					97
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	N	5					102
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	641	2	6	9	N	5	74	1			33
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	700	2	2	9	N	2	20	1			15
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3141	2	13	9	N	12					47
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3116	2	22	9	N	20					67
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2895	2	44	9	N	40	85	1			22
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3328	2	32	9	N	29	41	1			10
*04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2988	2	11	9	N	10					20
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					8
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					8
02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	1967	2	1	9	Y	1					9
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1	9	Y	1	7	1			3
*04	2340	N	2056	-0-	-284	-0-	2056	2			Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					32
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-	22	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	N	10					132
01	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1236	2	25	9	N	23					155
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	1094	2	13	9	N	12	140	1			27
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1305	2	3	9	N	3	30	1			-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	N	10					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					47
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					47
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5					52
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	N	8	37	1			23
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					58
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					58
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1616	2	132	9	N	120	8	1			170
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	2074	2	N	-0-	22	1			148
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	106	2	3	9	N	3					28
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					28
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					28
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	214	2	33	9	N	30					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	457	2	15	9	N	14					27
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	30	1			17
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	50	1			8
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					8
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	370	2	22	9	N	20					67
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	N	10					77
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	380	2	57	9	N	52	109	1			20
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	N	13					33
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	534	2	28	9	N	25					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					15
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					15
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					15
*04	1020	N	551	-0-	-469	-0-	533	2	18	9	N	16					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	851	2	32	9	N	29	117	1			65
01	1023	N	568	-0-	-455	-0-	565	2	3	9	N	3					68
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	484	2	17	9	N	15	26	1			57
03	868	N	604	-0-	-264	-0-	529	2	75	9	N	68					125
04	540	N	338	-0-	-202	-0-	338	2			N	-0-					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	Y	2					14
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	868	2	1	9	Y	1					15
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	699	2	1	9	Y	1					16
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	Y	7	23	1			-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					154
01	899	X	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					154
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			N	-0-					154
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					154
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					154
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					154

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					52
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					52
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	2			N	-0-					52
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-	37	1			15
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					32
03	14B2 EXT		314	-0-	314	594	314	2			N	-0-					32
04	14B2 EXT		302	-0-	302	896	302	2			N	-0-					32
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	896					N	NO RPT					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2152	-0-	-607	-0-	2148	2	4	9	N	4					87
01	2759	X	2039	-0-	-720	-0-	2038	2	1	9	N	1					88
02	2520	N	1199	-0-	-1321	-0-	1182	2	17	9	N	15					103
03	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1970	2			N	-0-	78	1			25
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					3
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					3
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					3
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					3
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					12
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					16
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	698	2	35	9	N	32	23	1			25
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					2
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					2
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					2
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-					2
*04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-	2	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	79	1	802	2	N	-0-			-0-
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	76	1	321	2	N	-0-			-0-
02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	99	1	884	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	39	1	443	2	N	-0-			-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	8	1	1348	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	640	-0-	-445 B	-0-	11	1	629	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

12	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1058	2			N	-0-			9
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			9
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	2			N	-0-			9
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			9
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-			9
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			9

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

12 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
*03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518 #	5428	-0-	-90	-0-	4988	3	440	9	N	400	384	1			210
01	5859 #	5412	-0-	-447	-0-	4961	3	451	9	N	410	387	1			233
02	5292 #	4497	-0-	-795	-0-	4126	3	371	9	N	337	376	1			194
03	5859 #	5121	-0-	-738	-0-	4721	3	400	9	N	364	376	1			182
04	5430 #	4254	-0-	-1176	-0-	3909	3	345	9	N	314	381	1			115
05	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					115

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					178
01	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-					178
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					178
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					178
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					158
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					158
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					158
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					158
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	#	562	-0-	-678	-0-	562	2			N	-0-					94
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					94
02	1260	N	381	-0-	-879	-0-	381	2			N	-0-					94
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	2	14	9	N	13					107
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					107
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					107

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					148
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	16	2	3	9	N	3					151
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					151
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					151
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					154

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			Y	-0-					29
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	138	3	10	9	Y	9	16	1			22
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89 B	-0-	38	3	23	9	Y	21					21
*05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	3	Y	23	40	1			4
							25	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

12	1519	X	1338	-0-	-181	B	-0-	303	1	1002	3	Y	30	31	1			4
								33	9									
01	1829	X	1526	-0-	-303	B	-0-	459	1	1037	3	Y	27	25	1			6
								30	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	B	-0-	470	1	1582	3	Y	20	21	1			5
								22	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	B	-0-	375	1	1497	3	Y	21	20	1			6
								23	9									
04	1800	X	2027	-0-	227	B	-0-	313	1	1686	3	Y	25	22	1			9
								28	9									
05	2294	X	2136	-0-	-158	B	-0-	380	1	1716	3	Y	36	32	1			13
								40	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

12	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	248	1	715	3	Y	93	98	1			11
								102	9									
01	1643	N	1043	-0-	-600	B	-0-	342	1	624	3	Y	70	55	1			26
								77	9									
02	1232	N	715	-0-	-517	B	-0-	277	1	275	3	Y	148	137	1			37
								163	9									
03	1054	N	1040	-0-	-14	B	-0-	267	1	629	3	Y	131	132	1			36
								144	9									
04	1020	N	963	-0-	-57	B	-0-	230	1	598	3	Y	123	123	1			36
								135	9									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	306	1	705	3	Y	104	98	1			42
								114	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1916	-0-	-595 B	-0-	285	1	1380	3	Y	228	250	1			22
							251	9									
01	2511	X	1970	-0-	-541 B	-0-	422	1	1399	3	Y	135	90	1			67
							149	9									
02	2184	X	1886	-0-	-298 B	-0-	337	1	1157	3	Y	356	328	1			95
							392	9									
03	2418	X	2036	-0-	-382 B	-0-	300	1	1355	3	Y	346	348	1			93
							381	9									
04	2190	X	1788	-0-	-402 B	-0-	264	1	1184	3	Y	309	309	1			93
							340	9									
*05	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	348	1	1438	3	Y	276	270	1			99
							304	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	106	3	87	9	Y	79	57	1			36
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	227	3	114	9	Y	104	119	1			21
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	73	3	98	9	Y	89	87	1			23
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	85	3	129	9	Y	117	110	1			30
04	210	N	223	-0-	13 B	-0-	87	3	136	9	Y	124	104	1			50
*05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	113	1	82	3	Y	120	130	1			40
							132	9									

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5134	-0-	-260	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5423	-0-	203	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5030	-0-	-364	-0-	5030	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1342	-0-	-30	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1088	-0-	-382	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1049	-0-	-439	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

12	7099	X	6556	-0-	-543	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	5906	-0-	-1348	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5488	-0-	-1064	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6115	-0-	-1139	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5761	-0-	-1019	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	4769	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1220	-0-	-124	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1379	-0-	179	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	939	-0-	-181	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1016	-0-	146	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1457	-0-	-391	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1598	-0-	158	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	750	N	1155	-0-	405	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1328	-0-	68	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	961	N	685	-0-	-276	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	5925	-0-	-1515	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	4855	-0-	-2585	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	5119	-0-	-1601	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	3068	-0-	-4372	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	3557	-0-	-3643	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4184	-0-	-1737	-0-	4184	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

12	7533	X	6035	-0-	-1498	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	5499	-0-	-2096	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	5166	-0-	-1694	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	5841	-0-	-1754	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5644	-0-	-536	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	5511	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1693	-0-	-183	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1679	-0-	59	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1408	-0-	-104	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

12	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	5935	-0-	-947	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6024	-0-	-192	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	7001	-0-	461	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
*05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

12	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3669	-0-	-279	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3930	-0-	-330	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

12	4960	X	4125	-0-	-835	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4004	-0-	-672	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4188	-0-	-989	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4071	-0-	-549	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4207	-0-	-567	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1216	-0-	-324	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	901	-0-	-299	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

12	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	3			N	-0-					-0-
01	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	3			N	-0-					-0-
02	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			N	-0-					-0-
03	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	3			N	-0-					-0-
04	16680	X	16337	-0-	-343	-0-	16337	3			N	-0-					-0-
05	17484	X	16763	-0-	-721	-0-	16763	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

12	7409	X	6399	-0-	-1010	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	6169	-0-	-1240	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	5953	-0-	-739	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6285	-0-	-1124	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6233	-0-	-757	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6383	-0-	-220	-0-	6383	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	6	1	3	3	Y	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

12	1302	X	581	-0-	-721	-0-	581	2			Y	-0-	78	1			23
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-	17	1			6
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-	4	1			2
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2280	X	1810	-0-	-470	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	1091	-0-	-2567	-0-	21	1	1070	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

12	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			Y	-0-	69	1			21
01	2015	X	912	-0-	-1103	-0-	912	2			Y	-0-	15	1			6
02	1512	X	1087	-0-	-425	-0-	1087	2			Y	-0-	4	1			2
03	1674	X	975	-0-	-699	-0-	975	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	27	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 11352 - 12416

12	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			Y	-0-	88	1			27
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-	20	1			7
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-	4	1			3
03	3100	N	4101	-0-	1001	1001	4101	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	2774	X	1773	-0-	-1001	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1447	-0-	-103	-0-	28	1	1419	2	Y	-0-					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3222	-0-	-684	-0-	3222	2			Y	-0-	76	1			23
01	3627	X	1512	-0-	-2115	-0-	1512	2			Y	-0-	17	1			6
02	2100	X	1968	-0-	-132	-0-	1968	2			Y	-0-	4	1			2
03	2325	X	2066	-0-	-259	-0-	2066	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	71	1	2371	2	Y	-0-					-0-
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	64	1	3277	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3291	-0-	-584	-0-	3018	2	273	9	Y	248	19	1			254
01	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	6720	2	485	9	Y	441	102	1			593
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5655	2	287	9	Y	261	284	1			570
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5723	2	426	9	Y	387	435	1			522
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3368	2	307	9	Y	279	269	1			532
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	53	1	2735	2	Y	297	295	1			534
							327	9									

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4729	2	35	9	Y	32					155
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4833	2	41	9	Y	37					192
02	3920	X	3912	-0-	-8	-0-	3866	2	46	9	Y	42					234
03	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3542	2	48	9	Y	44	191	1			87
04	4200	X	3153	-0-	-1047	-0-	3087	2	66	9	Y	60					147
05	4340	X	2547	-0-	-1793	-0-	2492	2	55	9	Y	50					197

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1376	2	78	9	Y	71	7	1			73
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	631	2	29	9	Y	26	54	1			45
02	1036	X	614	-0-	-422	-0-	595	2	19	9	Y	17	27	1			35
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	938	2	44	9	Y	40	33	1			42
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	28	1	1575	2	Y	66	28	1			80
							73	9									
05	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	23	1	1200	2	Y	81	45	1			116
							89	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-	126	1			38
01	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	1745	2			Y	-0-	28	1			10
02	4844	X	1463	-0-	-3381	-0-	1463	2			Y	-0-	6	1			4
03	5363	X	3376	-0-	-1987	-0-	3376	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	4650	X	1723	-0-	-2927	-0-	123	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	117	1	5995	2	Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1809	-0-	-1694	-0-	1774	2	35	9	Y	32	18	1			37
01	3503	X	875	-0-	-2628	-0-	862	2	13	9	Y	12	27	1			22
02	1988	X	1185	-0-	-803	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			21
03	2108	X	969	-0-	-1139	-0-	954	2	15	9	Y	14	20	1			15
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2637	2	Y	39	10	1			44
							43	9									
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	35	1	1730	2	Y	42	25	1			61
							46	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-	84	1			141
01	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			Y	-0-	103	1			38
02	3220	X	367	-0-	-2853	-0-	367	2			Y	-0-	23	1			15
03	3565	X	129	-0-	-3436	-0-	129	2			Y	-0-	14	1			1
04	3450	X	399	-0-	-3051	-0-	7	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3565	X	2610	-0-	-955	-0-	50	1	2560	2	Y	-0-					-0-

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	53	1	304	3	Y	1					51
							1	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	379	3	Y	1					52
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	3	Y	-0-					52
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	58	1	328	3	Y	1					53
							1	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	543	3	Y	4	47	1			10
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	253	3	N	-0-					45
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	38	1	220	3	N	-0-					45
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	N	-0-					45
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	3	N	-0-					45
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	45	1	245	3	N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					46
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	Y	3					49
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					49
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					49
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	104	3	12	9	Y	11	55	1			5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					23
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	N	6					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	231	3	45	9	N	41					73
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	N	11					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	Y	5					63
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					63
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					63
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					63
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	504	3	7	9	Y	6	56	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	Y	1					19
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	436	3	1	9	Y	1					20
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	3	10	9	Y	9					29
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	Y	2					31
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	640	1	1875	3	N	-0-					135
01	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	508	1	1546	3	N	-0-					135
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	570	1	1451	3	N	-0-					135
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	592	1	1504	3	N	7					142
							8	9									
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	608	1	1603	3	N	4					146
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	96	1	546	3	N	-0-					57
01	1333	N	673	-0-	-660	-0-	100	1	573	3	N	-0-					57
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	133	1	758	3	N	-0-					57
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	125	1	709	3	N	-0-					57
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	80	1	438	3	N	-0-					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1380	3	3	9	N	3					66
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	3	20	9	N	18					84
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4					88
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	3	17	9	N	15					103
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	3	25	9	N	23					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					95
01	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	2679	3			N	-0-					95
02	2492	X	2159	-0-	-333	-0-	2159	3			N	-0-					95
03	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2398	3	4	9	N	4					99
04	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2380	3	4	9	N	4					103
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					103

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	26	1	148	3	Y	1					25
							1	9									
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	32	1	183	3	Y	-0-					25
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y	1					26
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	261	3	Y	2					28
							2	9									
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	Y	3					31
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	291	1	1666	3	Y	3	77	1			10
							3	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	317	1	1827	3	Y	-0-					10
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	289	1	1653	3	Y	1					11
							1	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	269	1	1534	3	Y	1					12
							1	9									
04	2070	N	1637	-0-	-433	-0-	253	1	1383	3	Y	1					13
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					149
01	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					149
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					149
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	3	17	9	N	15					164
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	3	10	9	N	9					173
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	130	1	742	3	Y	1					23
							1	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	742	3	Y	-0-					23
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	125	1	714	3	Y	1					24
							1	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	145	1	825	3	Y	2					26
							2	9									
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	132	1	720	3	Y	3					29
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					47
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					47
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					47
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					47
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2107	3	6	9	N	5					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2422	3	4	9	N	4					109
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3086	3	24	9	N	22	2	8			129
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3419	3	18	9	N	16					145
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3440	3	24	9	N	22					167
*04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3215	3	13	9	N	12					179
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					179

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1414	3	11	9	Y	10	70	1			11
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1273	3	10	9	Y	9					20
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	Y	3					23
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	922	3	12	9	Y	11					34
04	1230	N	878	-0-	-352	-0-	872	3	6	9	Y	5					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	333	1	1902	3	Y	15					73
							17	9									
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	326	1	1880	3	Y	8	49	1			32
							9	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	292	1	1668	3	Y	8					40
							9	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	326	1	1857	3	Y	13					53
							14	9									
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	341	1	1862	3	Y	8					61
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	3			Y	-0-					27
01	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	1145	3			Y	-0-					27
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					27
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					27
04	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1031	3	1	9	Y	1	24	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	452	3	Y	1					59
							1	9									
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	82	1	475	3	Y	1					60
							1	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	379	3	Y	1					61
							1	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	72	1	407	3	Y	1					62
							1	9									
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	65	1	354	3	Y	3	55	1			10
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	94	1	536	3	Y	3	54	1			8
							3	9									
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	85	1	488	3	Y	-0-					8
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	77	1	442	3	Y	1					9
							1	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	495	3	Y	1					10
							1	9									
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	79	1	433	3	Y	2					12
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	260	1	1489	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	247	1	1424	3	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	227	1	1297	3	Y	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	253	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	257	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	3	8	9	Y	7					84
01	2232	N	2040	-0-	-192	-0-	2031	3	9	9	Y	8					92
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	Y	2	76	1			18
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2066	3	20	9	Y	18					36
04	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	1962	3	11	9	Y	10					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					25
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					25
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					25
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	274	1	1567	3	Y	11					27
							12	9									
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	298	1	1718	3	Y	6	18	1			15
							7	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	270	1	1544	3	Y	6					21
							7	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	278	1	1585	3	Y	10					31
							11	9									
04	1740	N	730	-0-	-1010	-0-	112	1	612	3	Y	5					36
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	271	1	1549	3	N	3					49
							3	9									
01	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	266	1	1534	3	N	2					51
							2	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	238	1	1357	3	N	1					52
							1	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	258	1	1468	3	N	1					53
							1	9									
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	260	1	1420	3	N	3					56
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	177	1	1014	3	Y	2					73
							2	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	216	1	1245	3	Y	2					75
							2	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	247	1	1413	3	Y	1					76
							1	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	247	1	1410	3	Y	2					78
							2	9									
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	246	1	1347	3	Y	7	69	1			16
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	983	-0-	-226	-0-	982	3	1	9	N	1					89
01	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	1033	3	6	9	N	5					94
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5					99
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	3	4	9	N	4					103
04	1020	N	894	-0-	-126	-0-	891	3	3	9	N	3					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - P/A 02/19/18

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

12	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	307	1	1754	3	Y	-0-					58
01	2976	X	2041	-0-	-935	-0-	302	1	1739	3	Y	-0-					58
02	1988	X	1773	-0-	-215	-0-	264	1	1509	3	Y	-0-					58
03	2263	X	1963	-0-	-300	-0-	293	1	1670	3	Y	-0-					58
04	2190	X	1864	-0-	-326	-0-	288	1	1576	3	Y	-0-					58
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					58

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

*06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	1	7			58
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			6
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

12	1240	N	451	-0-	-789	-0-	67	1	382	3	Y	2					48
							2	9									
01	1209	N	452	-0-	-757	-0-	67	1	385	3	Y	-0-					48
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	11					59
							12	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	102	1	579	3	Y	4					63
							4	9									
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	107	1	586	3	Y	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	3	N	-0-					25
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	57	1	325	3	N	-0-					25
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	271	3	N	-0-					25
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	3	N	-0-					25
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	353	3	N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	276	1	1576	3	N	19					85
							21	9									
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	249	1	1435	3	N	-0-					85
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	163	1	929	3	N	-0-					85
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	176	1	1001	3	N	-0-					85
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	235	1	1286	3	N	-0-					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	162	1	927	3	N	4					32
							4	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	148	1	852	3	N	1					33
							1	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	127	1	726	3	N	-0-					33
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	147	1	838	3	N	2					35
							2	9									
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	149	1	814	3	N	3					38
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	2199	3	11	9	N	10					105
01	2356	N	2139	-0-	-217	-0-	2132	3	7	9	N	6					111
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2045	3	13	9	N	12					123
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2350	3	15	9	N	14					137
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2394	3	13	9	N	12					149
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	65	1	372	3	N	-0-					75
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	64	1	370	3	N	-0-					75
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	58	1	334	3	N	-0-					75
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	3	N	-0-					75
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	63	1	346	3	N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1580	-0-	-714	-0-	1578	3	2	9	Y	2					30
01	2263	N	1836	-0-	-427	-0-	1832	3	4	9	Y	4					34
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	3	1	9	Y	1	28	1			7
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	Y	6					13
04	1770	N	1176	-0-	-594	-0-	1173	3	3	9	Y	3					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	267	1	1527	3	N	35					113
							39	9									
01	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	248	1	1428	3	N	5					118
							6	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	237	1	1353	3	N	-0-					118
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	265	1	1508	3	N	9					127
							10	9									
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	266	1	1456	3	N	18					145
							20	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	874	3	7	9	Y	6					84
01	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			Y	-0-					84
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					84
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	3	6	9	Y	5					89
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	3	17	9	Y	15					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					54
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	Y	3					57
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					57
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					57
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	676	3	119	9	Y	108	116	1			49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1715	3	12	9	Y	11	72	1			11
01	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1515	3	10	9	Y	9					20
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	3	3	9	Y	3					23
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	3	12	9	Y	11					34
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	3	8	9	Y	7					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	N	-0-					25
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	2	N	-0-					25
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	N	-0-					25
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	N	-0-					25
04	1140	N	641	-0-	-499	-0-	20	1	621	2	N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	50	1	1558	2	N	1					15
							1	9									
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	47	1	1597	2	N	-0-					15
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	49	1	1668	2	N	-0-					15
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	N	-0-					15
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	44	1	1409	2	N	-0-					15
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	49	1	1535	2	N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	52	1	1769	2	N	-0-					38
01	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	41	1	1390	2	N	4					42
							4	9									
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	48	1	1584	2	N	-0-					42
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	N	1					43
							1	9									
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	55	1	1695	2	N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52	1	1795	2	N	-0-					80
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	73	1	2497	2	N	-0-					80
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	66	1	2203	2	N	-0-					80
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	71	1	2290	2	N	-0-					80
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	72	1	2225	2	N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	91	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	83	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	171	1	510	3	Y	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	104	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	212	1	573	2	Y	-0-					14
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	131	1	413	2	Y	-0-					14
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	Y	-0-	12	1			2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	2	Y	-0-					2
04	540	N	178	-0-	-362	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	379	-0-	-210	-0-	101	1	277	3	Y	1					3
							1	9									
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	127	1	279	3	Y	1					4
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	77	1	214	3	Y	-0-					4
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	212	3	Y	-0-					4
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	87	1	259	3	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	572	1	1566	3	Y	9					19
							10	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	465	1	1024	3	Y	3					22
							3	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	232	1	642	3	Y	-0-					22
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	270	1	805	3	Y	-0-					22
04	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	292	1	875	3	Y	1					23
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	129	1	347	2	Y	5					26
							6	9									
01	682	N	274	-0-	-408	-0-	64	1	202	2	Y	7					33
							8	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	Y	1	28	1			6
							1	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	212	2	Y	2					8
							2	9									
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	25	1	141	2	Y	1					9
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	55	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	51	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	56	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	Y	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2159	3	2	9	Y	2					73
01	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2008	3	2	9	Y	2					75
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1905	3	30	9	Y	27					102
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	3	6	9	Y	5					107
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	845	-0-	-302	-0-	227	1 7 9	611	2	Y	6					46
01	1147	X	965	-0-	-182	-0-	231	1 7 9	727	2	Y	6					52
02	1036	X	728	-0-	-308	-0-	125	1 1 9	602	2	Y	1	44	1			9
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	867	2	Y	1					10
*04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	835	2	Y	3					13
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					13

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	464	1 9 9	1271	3	Y	8					31
01	1674	X	1428	-0-	-246	-0-	445	1 2 9	981	3	Y	2					33
02	1512	X	1273	-0-	-239	-0-	338	1	935	3	Y	-0-					33
03	1643	X	985	-0-	-658	-0-	247	1 3 9	735	3	Y	3					36
04	1680	X	842	-0-	-838	-0-	210	1 2 9	630	3	Y	2					38
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					38

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	304	3	Y	1					2
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	88	1 1 9	194	3	Y	1					3
02	364	X	186	-0-	-178	-0-	49	1	137	3	Y	-0-					3
03	403	X	263	-0-	-140	-0-	66	1	197	3	Y	-0-					3
04	390	X	300	-0-	-90	-0-	75	1 1 9	224	3	Y	1					4
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					4

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	X	198	-0-	-19	-0-	53	1 2 9	143	2	Y	2					19
01	310	X	125	-0-	-185	-0-	30	1 2 9	93	2	Y	2					21
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	236	2	Y	1	18	1			4
03	310	X	147	-0-	-163	-0-	21	1 1 9	125	2	Y	1					5
04	270	X	259	-0-	-11	-0-	39	1 1 9	219	2	Y	1					6
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	341	-0-	-186	-0-	91	1	247	2	Y	3					24
							3	9									
01	527	X	439	-0-	-88	-0-	104	1	327	2	Y	7					31
							8	9									
02	364	X	205	-0-	-159	-0-	35	1	169	2	Y	1	27	1			5
							1	9									
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	70	1	411	2	Y	2					7
							2	9									
04	420	X	390	-0-	-30	-0-	59	1	328	2	Y	3					10
							3	9									
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	13	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	28	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4833	3	40	9	N	36					99
01	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4627	3	29	9	N	26					125
02	4508	X	4196	-0-	-312	-0-	4159	3	37	9	N	34					159
03	4991	X	3798	-0-	-1193	-0-	3776	3	22	9	N	20					179
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4703	3	36	9	N	33	170	1			42
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					42

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	139	1	379	3	Y	1					3
							1	9									
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	135	1	296	3	Y	-0-					3
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	56	1	155	3	Y	-0-					3
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	3	Y	-0-					3
04	420	N	215	-0-	-205	-0-	54	1	161	3	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	2	N	-0-					122
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1947	2	N	-0-					122
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	55	1	1814	2	N	-0-					122
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	55	1	1767	2	N	-0-	114	1			8
04	1950	N	1574	-0-	-376	-0-	49	1	1525	2	N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	54	1	1849	2	N	-0-					63
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	51	1	1734	2	N	2					65
							2	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	N	-0-					65
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	2	N	2					67
							2	9									
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	48	1	1486	2	N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	151	1	5177	2	N	-0-					137
01	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	146	1	4965	2	N	-0-					137
02	4844	X	4418	-0-	-426	-0-	129	1	4289	2	N	-0-					137
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	160	1	5128	2	N	2					139
							2	9									
04	5160	X	4983	-0-	-177	-0-	156	1	4827	2	N	-0-	91	1			48
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					48

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					89
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					89
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					89
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					89
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	524	3	1	9	N	1					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	15946	-0-	-1569	-0-	15869	3	77	9	N	70					152
01	17515	X	15661	-0-	-1854	-0-	15582	3	79	9	N	72					224
02	15372	X	13772	-0-	-1600	-0-	13715	3	57	9	N	52	188	1			88
03	16275	X	12259	-0-	-4016	-0-	12197	3	62	9	N	56					144
04	15420	X	11088	-0-	-4332	-0-	11048	3	40	9	N	36	163	1			17
05	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					17

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24490	X	23480	-0-	-1010	-0-	462	1	22713	3	N	277	547	1	14	8	174
							305	9									
01	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	462	1	23926	3	N	237	173	1	11	8	227
							261	9									
02	22120	X	21628	-0-	-492	-0-	412	1	21085	3	N	119	13	8			333
							131	9									
03	24875	X	24875	-0-	-0-	-0-	463	1	24175	3	N	215	359	1			189
							237	9									
04	23700	X	23131	-0-	-569	-0-	444	1	22493	3	N	176	176	1			189
							194	9									
05	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT					189

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23366	3	428	9	Y	389	462	1			172
01	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	22732	3	469	9	Y	426	456	1			142
02	21420	X	20741	-0-	-679	-0-	20345	3	396	9	Y	360	343	1			159
03	23715	X	22813	-0-	-902	-0-	22381	3	432	9	Y	393	340	1			212
04	22950	X	21711	-0-	-1239	-0-	21298	3	413	9	Y	375	450	1			137
05	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27001	X	23620	-0-	-3381	-0-	23350	3	270	9	Y	245	285	1			108
01	26257	X	23276	-0-	-2981	-0-	22980	3	296	9	Y	269	287	1			90
02	21476	X	20415	-0-	-1061	-0-	20166	3	249	9	Y	226	216	1			100
03	23777	X	22503	-0-	-1274	-0-	22230	3	273	9	Y	248	214	1			134
04	23010	X	21294	-0-	-1716	-0-	21035	3	259	9	Y	235	283	1			86
05	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					86

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678052	X	171470	-0-	-506582	-0-	169825	3	1645	9	N	1495	1788	1	9	8	674
01	170253	X	170253	-0-	-0-	-0-	4297	1	163912	3	N	1858	1636	1	26	8	870
							2044	9									
02	149548	X	148467	-0-	-1081	-0-	5162	1	141993	3	N	1193	1264	1	6	8	793
							1312	9									
03	165571	X	149610	-0-	-15961	-0-	6033	1	142070	3	N	1370	1614	1			549
							1507	9									
04	160230	X	129801	-0-	-30429	-0-	5913	1	122906	3	N	893	1083	1			359
							982	9									
05	165571	X	NO RPT	-0-	-165571	-0-					N	NO RPT					359

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2044	-0-	-656	7833	2044	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1954	-0-	-1146	6687	1954	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1780	-0-	-1020	5667	1780	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1820	-0-	-1280	4387	2	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1880	-0-	-1120	3267	1880	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2193	-0-	-907	2360	6	1	2187	2	Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2202	-0-	-498	8472	2196	2	6	9	Y	5	6	1			8
01	3100	N	2380	-0-	-720	7752	2367	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	2800	N	2048	-0-	-752	7000	2037	2	11	9	Y	10	13	1			5
03	3100	N	2418	-0-	-682	6318	3	1	2403	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
*04	3000	N	2188	-0-	-812	5506	2178	2	10	9	Y	9	13	1			6
*05	3100	N	2280	-0-	-820	4686	6	1	2263	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2615	N	535	-0-	-2080	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	2	Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	2	1	524	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2629	-0-	-71	10922	2622	2	7	9	Y	6	6	1			9
01	3100	N	2703	-0-	-397	10525	2690	2	13	9	Y	12	13	1			8
02	2800	N	2367	-0-	-433	10092	2356	2	11	9	Y	10	13	1			5
03	3100	N	1964	-0-	-1136	8956	4	1	1951	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
*04	3000	N	2370	-0-	-630	8326	2360	2	10	9	Y	9	10	1			6
*05	3100	N	2893	-0-	-207	8119	7	1	2874	2	Y	11	13	1			4
							12	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1258	2	1	9	N	1	1	1			2
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	935	2	2	9	N	2	3	1			1
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4	3	1			2
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1	1	1291	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	3	1			1
05	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	3	1	1108	2	N	3	3	1			1
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

12	2700	N	1662	-0-	-1038	6250	1661	2	1	9	Y	1	2	1			2
01	3100	N	1701	-0-	-1399	4851	1698	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2800	N	1332	-0-	-1468	3383	1330	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	3100	N	1811	-0-	-1289	2094	2	1	1806	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*04	3000	N	1899	-0-	-1101	993	1896	2	3	9	Y	3	4	1			2
*05	2840	N	1847	-0-	-993	-0-	6	1	1838	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

12	2700	N	1660	-0-	-1040	6658	71	1	1580	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	3100	N	1816	-0-	-1284	5374	82	1	1726	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	2800	N	1468	-0-	-1332	4042	68	1	1391	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	3100	N	1823	-0-	-1277	2765	81	1	1734	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*04	3000	N	1864	-0-	-1136	1629	87	1	1766	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*05	3100	N	1872	-0-	-1228	401	81	1	1783	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	961	-0-	-1739	1151	38	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	2064	N	913	-0-	-1151	-0-	47	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	614	-0-	-58	-0-	44	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	Y	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1939	-0-	-761	7175	1936	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	3100	N	2082	-0-	-1018	6157	2076	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	2800	N	1888	-0-	-912	5245	1882	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	3100	N	1957	-0-	-1143	4102	6	1	1947	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*04	3000	N	1750	-0-	-1250	2852	1744	2	6	9	Y	5	6	1			3
*05	3100	N	1757	-0-	-1343	1509	4	1	1750	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	97	1	1815	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-					2
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1696	2	Y	4					6
							4	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
*04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	388	1	1687	2	Y	2					4
							2	9									
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	413	1	1784	2	Y	2					6
							2	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15240	X	3689	-0-	-11551	-0-	188	1	3494	2	Y	6	17	1			5
							7	9									
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	157	1	2434	2	Y	-0-					5
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	141	1	2615	2	Y	12					17
							13	9									
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	123	1	3008	2	Y	5	18	1			4
							6	9									
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	553	1	2325	2	Y	5					9
							6	9									
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	674	1	3177	2	Y	6					15
							7	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1805	-0-	-895	4450	68	1	1728	2	Y	8					12
							9	9									
01	3100	N	1789	-0-	-1311	3139	97	1	1675	2	Y	15	19	1			8
							17	9									
02	2800	N	1450	-0-	-1350	1789	103	1	1341	2	Y	5					13
							6	9									
03	3100	N	1866	-0-	-1234	555	120	1	1737	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
*04	2329	N	1774	-0-	-555	-0-	113	1	1655	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	2	Y	4					10
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1501	-0-	-1199	3265	58	1	1439	2	Y	4					4
							4	9									
01	3100	N	1218	-0-	-1882	1383	67	1	1144	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	2484	N	1101	-0-	-1383	-0-	81	1	1018	2	Y	2					5
							2	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1208	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1217	2	Y	2					5
							2	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	236	-0-	-723	-0-	9	1	220	2	Y	6					11
							7	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	9	1	115	2	Y	2					6
							2	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	2					6
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25124	X	5488	-0-	-19636	-0-	5480	2	8	9	Y	7	7	1			10
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4252	2	13	9	Y	12	14	1			8
02	4788	X	4623	-0-	-165	-0-	4610	2	13	9	Y	12	13	1			7
03	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	7	1	5411	2	Y	12	7	1			12
							13	9									
*04	5310	X	4673	-0-	-637	-0-	4662	2	11	9	Y	10	15	1			7
05	5487	X	5125	-0-	-362	-0-	17	1	5097	2	Y	10	13	1			4
							11	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1694	-0-	-1006	6236	73	1	1621	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1630	-0-	-1470	4766	74	1	1556	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1361	-0-	-1439	3327	63	1	1298	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1555	-0-	-1545	1782	69	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1659	-0-	-1341	441	78	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*05	2128	N	1687	-0-	-441	-0-	73	1	1614	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14470	X	2650	-0-	-11820	-0-	114	1	2536	3	Y	-0-					-0-
01	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	100	1	2097	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2178	-0-	-398	-0-	101	1	2077	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	99	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*04	2580	X	1716	-0-	-864	-0-	83	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	159	1	3499	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	178	-0-	-920	-0-	9	1	165	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					3
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	8					11
							9	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	6	12	1			5
							7	9									
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	Y	5					10
							6	9									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	96	1	376	2	Y	9					19
							10	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1044	-0-	-1656	3714	52	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	614					Y	-0-					-0-
02	1120	N	506	-0-	-614	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	Y	-0-					-0-
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	360	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	410	1	1843	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13548	X	3009	-0-	-10539	-0-	153	1	2846	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	142	1	2260	2	Y	-0-					7
02	2576	X	2362	-0-	-214	-0-	120	1	2224	2	Y	16					23
							18	9									
03	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	96	1	2221	2	Y	6	24	1			5
							7	9									
*04	2910	X	2287	-0-	-623	-0-	416	1	1863	2	Y	7					12
							8	9									
05	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	386	1	1833	2	Y	5					17
							6	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12815	X	2372	-0-	-10443	-0-	96	1	2276	2	Y	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2046	-0-	-810	-0-	153	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	238	1	3829	2	Y	-0-					-0-
*04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	184	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	161	1	2655	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	3022	-0-	322	8181	133	1	2883	2	Y	5					8
							6	9									
01	3100	N	3378	-0-	278	8459	186	1	3181	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
02	2800	N	2515	-0-	-285	8174	173	1	2339	2	Y	3					9
							3	9									
03	3100	N	2919	-0-	-181	7993	163	1	2752	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
*04	10882	X	2889	-0-	-7993	-0-	185	1	2701	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	161	1	2655	2	Y	2					6
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

12	2700	N	1180	-0-	-1520	4141	59	1	1110	2	Y	10	31	1			8
							11	9									
01	3100	N	1171	-0-	-1929	2212	60	1	1111	2	Y	-0-					8
02	2800	N	1725	-0-	-1075	1137	85	1	1605	2	Y	32					40
							35	9									
03	2762	N	1625	-0-	-1137	-0-	66	1	1547	2	Y	11	41	1			10
							12	9									
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	284	1	1217	2	Y	12					22
							13	9									
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	207	1	924	2	Y	8					30
							9	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

12	2375	N	351	-0-	-2024	-0-	30	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	413	-0-	-127	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

12	2700	N	1340	-0-	-1360	3833	68	1	1269	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
01	3100	N	1290	-0-	-1810	2023	77	1	1213	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1285	-0-	-1515	508	64	1	1214	2	Y	6					8
							7	9									
03	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	57	1	1323	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	246	1	1086	2	Y	3					5
							3	9									
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	259	1	1157	2	Y	2					7
							2	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

12	2700	N	1728	-0-	-972	4820	1721	2	7	9	Y	6	5	1			9
01	3100	N	1746	-0-	-1354	3466	1734	2	12	9	Y	11	12	1			8
02	2800	N	1570	-0-	-1230	2236	1558	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	3100	N	1548	-0-	-1552	684	2	1	1535	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
*04	2061	N	1377	-0-	-684	-0-	1368	2	9	9	Y	8	12	1			5
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	4	1	1355	2	Y	8	10	1			3
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1552	-0-	-1148	5376	1551	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	3100	N	1528	-0-	-1572	3804	1526	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2800	N	1367	-0-	-1433	2371	1365	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1499	-0-	-1601	770	2	1	1495	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	2159	N	1389	-0-	-770	-0-	1387	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	2	1	1354	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2239	-0-	-461	8557	115	1	2122	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	3100	N	2147	-0-	-953	7604	122	1	2025	2	Y	-0-					2
02	2800	N	2317	-0-	-483	7121	116	1	2195	2	Y	5					7
							6	9									
03	3100	N	2347	-0-	-753	6368	97	1	2248	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*04	3000	N	2372	-0-	-628	5740	445	1	1925	2	Y	2					4
							2	9									
*05	3100	N	2243	-0-	-857	4883	396	1	1845	2	Y	2					6
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1	1	1473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1199	-0-	-1501	4088	1195	2	4	9	Y	4	8	1			8
01	3100	N	1052	-0-	-2048	2040	1042	2	10	9	Y	9	11	1			6
02	2800	N	1001	-0-	-1799	241	993	2	8	9	Y	7	9	1			4
03	1340	N	1099	-0-	-241	-0-	1	1	1090	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
*04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	873	2	7	9	Y	6	9	1			4
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1968	2	12	9	Y	11	11	1			16
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1903	2	24	9	Y	22	23	1			15
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1776	2	20	9	Y	18	23	1			10
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	2	1	1904	2	Y	20	12	1			18
							22	9									
*04	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1683	2	18	9	Y	16	23	1			11
05	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	4	1	1761	2	Y	16	21	1			6
							18	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15065	X	2751	-0-	-12314	-0-	118	1	2620	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	110	1	2324	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	122	1	2605	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	116	1	2380	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	125	1	2744	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2271	-0-	-429	5318	2270	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	3100	N	1964	-0-	-1136	4182	1962	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2800	N	1682	-0-	-1118	3064	1680	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1971	-0-	-1129	1935	2	1	1968	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	3000	N	1638	-0-	-1362	573	1636	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1860	N	1152	-0-	-708	-0-	1152	2			Y	-0-	1	1			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	83	1	1956	2	Y	5					8
							6	9									
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	146	1	2519	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	Y	3					9
							3	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	133	1	2265	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2500	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	144	1	2380	2	Y	3					7
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1168	-0-	-1532	3932	1156	2	12	9	Y	11	12	1			17
01	3100	N	1076	-0-	-2024	1908	1054	2	22	9	Y	20	23	1			14
02	2769	N	861	-0-	-1908	-0-	843	2	18	9	Y	16	21	1			9
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	2	1	1248	2	Y	21	10	1			20
							23	9									
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1745	2	31	9	Y	28	29	1			19
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1753	2	Y	28	36	1			11
							31	9									

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1968	-0-	-732	8072	1968	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2250	-0-	-850	7222	2250	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1938	-0-	-862	6360	1938	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2311	-0-	-789	5571	3	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2175	-0-	-825	4746	2175	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2346	-0-	-754	3992	6	1	2340	2	Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1883	-0-	-817	6477	1875	2	8	9	Y	7	7	1			10
01	3100	N	2024	-0-	-1076	5401	2007	2	17	9	Y	15	15	1			10
02	2800	N	1832	-0-	-968	4433	1818	2	14	9	Y	13	16	1			7
03	3100	N	2078	-0-	-1022	3411	2	1	2061	2	Y	14	8	1			13
							15	9									
*04	3000	N	1661	-0-	-1339	2072	1650	2	11	9	Y	10	16	1			7
*05	3100	N	1686	-0-	-1414	658	5	1	1670	2	Y	10	13	1			4
							11	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1488	-0-	-1212	4406	1482	2	6	9	Y	5	6	1			7
01	3100	N	1609	-0-	-1491	2915	1596	2	13	9	Y	12	11	1			8
02	2800	N	1410	-0-	-1390	1525	1400	2	10	9	Y	9	12	1			5
03	3007	N	1482	-0-	-1525	-0-	2	1	1470	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8	11	1			5
*05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	6	1	1758	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	2825	-0-	125	6592	127	1	2694	2	Y	4					5
							4	9									
01	3100	N	2431	-0-	-669	5923	132	1	2291	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	2800	N	1566	-0-	-1234	4689	108	1	1456	2	Y	2					6
							2	9									
03	3100	N	1613	-0-	-1487	3202	94	1	1517	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*04	3000	N	1680	-0-	-1320	1882	108	1	1571	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*05	3100	N	1579	-0-	-1521	361	91	1	1487	2	Y	1					3
							1	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16732	X	3607	-0-	-13125	-0-	155	1	3437	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	194	1	4073	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
02	3164	X	2906	-0-	-258	-0-	134	1	2757	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	178	1	3804	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
*04	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	156	1	3179	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
05	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	147	1	3238	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14645	X	3036	-0-	-11609	-0-	3032	2	4	9	Y	4	5	1			6
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2914	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	Y	7	9	1			4
03	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	4	1	2654	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
*04	2940	X	2340	-0-	-600	-0-	2333	2	7	9	Y	6	8	1			4
05	3038	N	2931	-0-	-107	-0-	8	1	2915	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	7	16	1			5
							8	9									
01	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-					5
02	1484	N	1426	-0-	-58	-0-	72	1	1343	2	Y	10					15
							11	9									
03	1891	N	1375	-0-	-516	-0-	57	1	1315	2	Y	3	15	1			3
							3	9									
*04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	253	1	1087	2	Y	4					7
							4	9									
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	365	1	1741	2	Y	5					12
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	73 1 20 9		1157	2	Y	18					18
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48 1 17 9		800	2	Y	15					33

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

12	7797	X	1797	-0-	-6000	-0-	91 1 7 9		1699	2	Y	6	16	1			5
01	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	93 1		1606	2	Y	-0-					5
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78 1 14 9		1491	2	Y	13					18
03	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	66 1 7 9		1551	2	Y	6	19	1			5
*04	1650	N	884	-0-	-766	-0-	96 1 4 9		784	2	Y	4					9
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	249 1 6 9		1230	2	Y	5					14

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

12	2700	N	776	-0-	-1924	1848	33 1		743	3	Y	-0-					-0-
01	2744	N	896	-0-	-1848	-0-	41 1		855	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	662	-0-	-178	-0-	31 1		631	3	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	40 1		848	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	790	-0-	-50	-0-	37 1		753	3	Y	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35 1		762	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

12	13176	X	2897	-0-	-10279	-0-	114 1 22 9		2761	2	Y	20					32
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	172 1 48 9		3035	2	Y	44	52	1			24
02	2744	X	2454	-0-	-290	-0-	170 1 14 9		2270	2	Y	13					37
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	169 1 22 9		2764	2	Y	20	27	1			30
*04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	188 1 12 9		2758	2	Y	11	26	1			15
05	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	162 1 12 9		2660	2	Y	11					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	8	-0-	-35	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6926	X	1667	-0-	-5259	-0-	71 11	1 9	1585	3	Y	10	8	1			5
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	1160	3	Y	4	6	1			3
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1331	3	Y	10	8	1			5
03	1674	N	1161	-0-	-513	-0-	52 7	1 9	1102	3	Y	6	8	1			3
*04	1140	N	692	-0-	-448	-0-	32 4	1 9	656	3	Y	4	5	1			2
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	66 7	1 9	1445	3	Y	6	5	1			3

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2938	N	2505	-0-	-433	-0-	102	1	2403	2	Y	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	144	1	2483	2	Y	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	153	1	2032	2	Y	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	146	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	159	1	2345	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	131	1	2184	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1270	-0-	-1430	4994	1266	2	4	9	Y	4	5	1			6
01	3100	N	1113	-0-	-1987	3007	1105	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	2800	N	1259	-0-	-1541	1466	1251	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	3000	N	1534	-0-	-1466	-0-	2	1	1523	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7	9	Y	6	10	1			4
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	4	1	1372	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1271	-0-	-1429	5760	1257	2	14	9	Y	13	20	1			22
01	3100	N	1895	-0-	-1205	4555	1853	2	42	9	Y	38	34	1			26
02	2800	N	1909	-0-	-891	3664	1868	2	41	9	Y	37	43	1			20
03	3100	N	1823	-0-	-1277	2387	3	1	1783	2	Y	34	23	1			31
							37	9									
*04	3000	N	1447	-0-	-1553	834	1421	2	26	9	Y	24	39	1			16
*05	2534	N	1700	-0-	-834	-0-	1668	2	32	9	Y	29	34	1			11

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13522	X	3134	-0-	-10388	-0-	3112	2	22	9	Y	20	19	1			28
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2934	2	42	9	Y	38	40	1			26
02	2688	X	2583	-0-	-105	-0-	2550	2	33	9	Y	30	39	1			17
03	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	4	1	2784	2	Y	32	19	1			30
							35	9									
*04	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2835	2	32	9	Y	29	39	1			20
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	10	1	3299	2	Y	34	41	1			13
							37	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12478	X	1956	-0-	-10522	-0-	82	1	1859	2	Y	14					28
							15	9									
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	275	1	4534	2	Y	65	57	1			36
							72	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	227	1	3028	2	Y	17					53
							19	9									
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	189	1	3208	2	Y	25	39	1			39
							28	9									
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	234	1	3422	2	Y	15	34	1			20
							17	9									
05	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	186	1	3093	2	Y	13					33
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12190	X	6905	-0-	-5285	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	160	1	4595	2	Y	-0-					-0-
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	144	1	3653	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1180	-0-	-2168	-0-	160	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	942	N	180	-0-	-762	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13359	X	2713	-0-	-10646	-0-	101	1	2593	2	Y	17					27
							19	9									
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	156	1	2810	2	Y	37	44	1			20
							41	9									
02	2660	X	2533	-0-	-127	-0-	175	1	2346	2	Y	11					31
							12	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	176	1	2888	2	Y	19	23	1			27
							21	9									
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	203	1	2982	2	Y	11	23	1			15
							12	9									
*05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	172	1	2913	2	Y	10					25
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		84	-0-	84	28360	6	1	78	2	Y	-0-					18
01	14B2 EXT		8855	-0-	8855	37215	468	1	8368	2	Y	17	26	1			9
							19	9									
02	14B2 EXT		3860	-0-	3860	41075	249	1	3608	2	Y	3					12
							3	9									
03	14B2 EXT		974	-0-	974	42049	62	1	911	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
*04	44407	X	2358	-0-	-42049	-0-	152	1	2205	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	8866	X	423	-0-	-8443	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					2

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15406	X	3113	-0-	-12293	-0-	133	1	2956	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	139	1	2923	3	Y	18	18	1			11
							20	9									
02	2828	X	2795	-0-	-33	-0-	129	1	2640	3	Y	24	23	1			12
							26	9									
03	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	135	1	2888	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
*04	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	138	1	2806	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	130	1	2848	3	Y	17	17	1			9
							19	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	71	1	1516	2	Y	43					78
							47	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	Y	84	116	1			46
							92	9									
02	1876	N	1614	-0-	-262	-0-	109	1	1472	2	Y	30					76
							33	9									
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	94	1	1507	2	Y	37	56	1			57
							41	9									
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1681	2	Y	25	49	1			33
							28	9									
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1689	2	Y	25					58
							28	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17074	X	4000	-0-	-13074	-0-	178	1	3822	2	Y	-0-	1	5			-0-
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	263	1	4508	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3655	-0-	-321	-0-	257	1	3398	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3921	-0-	-78	-0-	222	1	3699	2	Y	-0-					-0-
*04	4620	X	3869	-0-	-751	-0-	248	1	3621	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	233	1	3814	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11937	X	2420	-0-	-9517	-0-	2406	2	14	9	Y	13	14	1			20
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2755	2	34	9	Y	31	30	1			21
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2550	2	31	9	Y	28	34	1			15
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	3	1	2613	2	Y	27	17	1			25
							30	9									
*04	2670	N	2231	-0-	-439	-0-	2208	2	23	9	Y	21	32	1			14
05	2759	N	2212	-0-	-547	-0-	8	1	2181	2	Y	21	27	1			8
							23	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	207	-0-	-829	-0-	10	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					1
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	5	1	94	2	Y	1					2
							1	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	204	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	210	N	190	-0-	-20	-0-	38	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	71	1	263	2	Y	1					3
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3872	-0-	-1057	-0-	3871	2	1	9	N	1	2	1			2
01	4929	X	3763	-0-	-1166	-0-	3760	2	3	9	N	3	3	1			2
02	4256	X	3669	-0-	-587	-0-	3666	2	3	9	N	3	3	1			2
03	4712	X	3707	-0-	-1005	-0-	5	1	3699	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	4200	X	3428	-0-	-772	-0-	3427	2	1	9	N	1	3	1			1
05	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	10	1	3862	2	N	3	3	1			1
							3	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	309	-0-	-187	-0-	16	1	290	2	N	3	15	1			2
							3	9									
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	N	-0-					2
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	16	1	301	2	N	7					9
							8	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	N	3	10	1			2
							3	9									
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	95	1	396	2	N	5					7
							6	9									
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	72	1	303	2	N	4					11
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3679	2	35	9	N	32	36	1			49
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3527	2	70	9	N	64	69	1			44
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3253	2	62	9	N	56	69	1			31
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3	1	3295	2	N	52	34	1			49
							57	9									
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3476	2	57	9	N	52	66	1			35
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	11	1	3545	2	N	52	67	1			20
							57	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60146	X	11924	-0-	-48222	-0-	11920	2	4	9	Y	4	4	1			6
01	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12148	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	11116	X	10458	-0-	-658	-0-	10450	2	8	9	Y	7	9	1			4
03	12307	X	11951	-0-	-356	-0-	15	1	11928	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
*04	11760	X	11353	-0-	-407	-0-	11346	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	12152	X	11927	-0-	-225	-0-	31	1	11888	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69818	X	13232	-0-	-56586	-0-	13232	2			Y	-0-					-0-
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			Y	-0-					-0-
02	13076	X	10864	-0-	-2212	-0-	10864	2			Y	-0-					-0-
03	14446	X	12318	-0-	-2128	-0-	16	1	12302	2	Y	-0-					-0-
*04	13440	X	13054	-0-	-386	-0-	13054	2			Y	-0-					-0-
*05	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	36	1	13731	2	Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	4134	2	6	9	N	5	5	1			8
01	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4183	2	11	9	N	10	11	1			7
02	3808	X	3749	-0-	-59	-0-	3739	2	10	9	N	9	11	1			5
03	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	5	1	4159	2	N	10	6	1			9
							11	9									
*04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	3939	2	8	9	N	7	11	1			5
05	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	12	1	4160	2	N	9	11	1			3
							10	9									

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1136	2	8	9	N	7	1	8			58
01	1147	X	1011	-0-	-136	-0-	1003	2	8	9	N	7					65
02	1204	N	1152	-0-	-52	-0-	1133	2	19	9	N	17					82
03	1147	N	947	-0-	-200	-0-	939	2	8	9	N	7					89
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7	1	8			95
05	1271	N	953	-0-	-318	-0-	944	2	9	9	N	8	1	8			102

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					22
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					22
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					22
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					30
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					30
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					30
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					30
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					30
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					30

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1					33
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					35
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					36
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					38
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	463	2	1	9	Y	1					39
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	Y	10					49

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					82
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					82
02	196	N	52	-0-	-144	-0-	52	2			N	-0-					82
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					82
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					82
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	Y	4					95
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					95
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	749	2	4	9	Y	4					99
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					99
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5					104
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	Y	15					119

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	Y	5					22
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	Y	3					25
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	1031	2	3	9	Y	3					28
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1128	2	2	9	Y	2					30
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1086	2	7	9	Y	6					36
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1100	2	4	9	Y	4					40

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	Y	2					9
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					10
02	1036	N	724	-0-	-312	-0-	723	2	1	9	Y	1					11
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					11
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1211	2	3	9	Y	3					14
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	Y	4					18

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2163	2	10	9	Y	9					28
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	Y	10					38
02	2016	N	1849	-0-	-167	-0-	1846	2	3	9	Y	3					41
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2082	2	2	9	Y	2					43
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1949	2	4	9	Y	4					47
05	2046	N	1432	-0-	-614	-0-	1431	2	1	9	Y	1					48

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-	121	1	2	5	55
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					56
02	1484	N	1399	-0-	-85	-0-	1399	2			N	-0-					56
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1515	2	1	9	N	1					57
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1538	2	1	9	N	1					58
05	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1471	2	1	9	N	1					59

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					47
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1					48
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					53
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	N	2					55
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1398	2	69	9	N	63					118
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					19
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	Y	3					22
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					22
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					23
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					23
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	298	2	4	9	Y	4					27

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2					27
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3					30
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1					31
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					31
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	Y	2					33
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					34

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	36	1			15
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1					16
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					16
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	531	2	1	9	Y	1					17
04	570	N	308	-0-	-262	-0-	308	2			Y	-0-					17
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1868	2	4	9	Y	4					48
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7					55
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5					60
03	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	1424	2	7	9	Y	6					66
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1281	2	2	9	Y	2					68
05	1953	N	1406	-0-	-547	-0-	1403	2	3	9	Y	3					71

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2573	2	7	9	Y	6					50
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2500	2	9	9	Y	8					58
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	2	4	9	Y	4					62
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	Y	2					64
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	Y	10					74
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2417	2	8	9	Y	7	55	1			26

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	Y	5	50	1			13
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1					14
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	1331	2	9	9	Y	8					22
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1463	2	4	9	Y	4					26
04	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1250	2	1	9	Y	1					27
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1469	2	2	9	Y	2					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					104
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1877	2	4	9	N	4					108
02	1764	N	1706	-0-	-58	-0-	1700	2	6	9	N	5					113
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	1749	2	6	9	N	5					118
04	1830	N	1530	-0-	-300	-0-	1522	2	8	9	N	7					125
05	1891	N	1275	-0-	-616	-0-	1269	2	6	9	N	5					130

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3					44
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3					47
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	999	2	7	9	Y	6					53
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	2	4	9	Y	4					57
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	Y	7					64
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	Y	5					69

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2214	2	4	9	Y	4					91
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1928	2	2	9	Y	2					93
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2					95
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	Y	6	2	8			99
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	Y	2					101
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	2	4	9	Y	4					105

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					60
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					61
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	1014	2	1	9	N	1					62
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1073	2	2	9	N	2					64
04	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1038	2	2	9	N	2					66
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1092	2	1	9	N	1					67

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2022	2	9	9	Y	8	49	1			13
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	Y	5					18
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	Y	6					24
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1954	2	8	9	Y	7					31
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					31
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2038	2	1	9	Y	1					32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2869	2	4	9	Y	4					64
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2835	2	6	9	Y	5					69
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3					72
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	Y	1					73
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	Y	7					80
05	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2515	2	6	9	Y	5	59	1			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1473	2	7	9	Y	6	49	1			22
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					22
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1					23
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	Y	1					24
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	Y	3					27
05	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			Y	-0-					27

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2896	2	6	9	Y	5					24
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2922	2	6	9	Y	5					29
02	2716	X	2653	-0-	-63	-0-	2650	2	3	9	Y	3					32
03	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2762	2	2	9	Y	2					34
04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2735	2	8	9	Y	7					41
05	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2817	2	6	9	Y	5					46

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2493	2	9	9	Y	8					29
01	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	2763	2	12	9	Y	11					40
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	Y	4					44
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2594	2	2	9	Y	2					46
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2772	2	4	9	Y	4					50
05	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2408	2	2	9	Y	2					52

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	2	15	9	Y	14					71
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	Y	5					76
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	2	2	9	Y	2					78
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	Y	7	38	1			47
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	Y	5					52
*05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	Y	3					55

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	Y	3					42
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					44
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2					46
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1194	2	6	9	Y	5					51
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1017	2	3	9	Y	3					54
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1165	2	3	9	Y	3					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4					45
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1314	2	12	9	Y	11					56
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1191	2	8	9	Y	7					63
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1240	2	4	9	Y	4					67
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	Y	7					74
05	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1117	2	3	9	Y	3					77

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2563	2	8	9	Y	7					65
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9					74
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2516	2	8	9	Y	7					81
03	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2568	2	10	9	Y	9					90
04	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	2354	2	4	9	Y	4					94
05	2790	X	2153	-0-	-637	-0-	2149	2	4	9	Y	4					98

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	Y	6	45	1			10
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	Y	4					14
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3					17
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6					23
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					23
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					23

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	1855	2	4	9	Y	4					45
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1842	2	8	9	Y	7					52
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	2	8	9	Y	7					59
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	Y	2					61
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	Y	7					68
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	Y	5					73

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	2	7	9	Y	6	52	1			14
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					14
02	896	N	625	-0-	-271	-0-	621	2	4	9	Y	4					18
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	697	2	3	9	Y	3					21
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1					22
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	661	2	4	9	Y	4					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	Y	24					87
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1343	2	7	9	Y	6					93
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1121	2	9	9	Y	8					101
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1319	2	7	9	Y	6					107
04	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1227	2	12	9	Y	11					118
*05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	2	9	9	Y	8					126

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2557	-0-	-1814	-0-	2554	2	3	9	Y	3	35	1			16
01	3689	X	2429	-0-	-1260	-0-	2428	2	1	9	Y	1					17
02	2492	X	2159	-0-	-333	-0-	2158	2	1	9	Y	1					18
03	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	2397	2	2	9	Y	2					20
04	2550	X	2120	-0-	-430	-0-	2120	2			Y	-0-					20
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	Y	3					23

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					61
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	N	2					63
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					63
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					64
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					64
05	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					64

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2034	2	9	9	Y	8					49
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	2	13	9	Y	12					61
02	1960	N	1585	-0-	-375	-0-	1576	2	9	9	Y	8					69
03	2046	N	1507	-0-	-539	-0-	1496	2	11	9	Y	10					79
04	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1689	2	4	9	Y	4					83
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	Y	6					89

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	Y	4					158
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					158
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	2	6	9	Y	5					163
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					163
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1707	2	4	9	Y	4					167
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1770	2	17	9	Y	15					182

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	Y	8					38
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1840	2	15	9	Y	14					52
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	Y	6					58
03	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	2			Y	-0-					58
04	1800	N	1156	-0-	-644	-0-	1149	2	7	9	Y	6					64
05	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1546	2	9	9	Y	8					72

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					134
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					137
02	1792	N	1648	-0-	-144	-0-	1645	2	3	9	N	3					140
03	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1866	2	7	9	N	6					146
04	1740	N	1242	-0-	-498	-0-	1240	2	2	9	N	2					148
05	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1648	2	6	9	N	5					153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	Y	5	54	1			14
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1	9	Y	1					15
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	2377	2	9	9	Y	8					23
03	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	2464	2	4	9	Y	4					27
04	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2525	2	2	9	Y	2					29
*05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2752	2	4	9	Y	4					33

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					9
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					9
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					9
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					9
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	77	2	1	9	Y	1					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2548	2	25	9	Y	23					86
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	2	3	9	Y	3					89
02	2492	N	2144	-0-	-348	-0-	2143	2	1	9	Y	1					90
03	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2383	2	3	9	Y	3	44	1			49
04	2280	N	2105	-0-	-175	-0-	2102	2	3	9	Y	3					52
05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2190	2	1	9	Y	1					53

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					41
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					42
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	445	2	1	9	Y	1					43
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	522	2	1	9	Y	1					44
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			Y	-0-					44
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	Y	7					51

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	Y	2	65	1			27
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					28
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					28
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1					29
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			Y	-0-					29
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	Y	2	55	1			21
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	Y	1					22
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1					23
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1					24
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	Y	3					27
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			Y	-0-					27

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					17
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					17
02	2072	N	1933	-0-	-139	-0-	1933	2			N	-0-					17
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					17
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					17
05	2139	N	529	-0-	-1610	-0-	529	2			N	-0-					17

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	2	2	9	N	2					137
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					144
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	1260	2	11	9	N	10					154
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1425	2	12	9	N	11					165
04	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					165
05	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	2	4	9	Y	4	57	1			22
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1					23
02	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1602	2	1	9	Y	1					24
03	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	1765	2	1	9	Y	1					25
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2					27
05	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1411	2	1	9	Y	1					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3094	2	28	9	Y	25					93
01	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3086	2	8	9	Y	7					100
02	2968	X	2673	-0-	-295	-0-	2671	2	2	9	Y	2					102
03	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	2387	2	8	9	Y	7	50	1			59
04	3030	X	2100	-0-	-930	-0-	2094	2	6	9	Y	5					64
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3481	2	3	9	Y	3					67

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6					24
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	2	6	9	Y	5					29
02	1400	N	1383	-0-	-17	-0-	1380	2	3	9	Y	3					32
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2					34
04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1483	2	7	9	Y	6					40
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	Y	6					46

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					5
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			Y	-0-					5
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					5
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					5
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					5

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	Y	4					29
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4					33
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	Y	5					38
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	Y	7					45
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	Y	8					53
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1668	2	15	9	Y	14					67

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4					25
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2					27
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	1166	2	6	9	Y	5					32
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	Y	7					39
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8					47
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1234	2	13	9	Y	12					59

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	3737	2	1	9	Y	1					157
01	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	2			Y	-0-					157
02	3388	X	3380	-0-	-8	-0-	3380	2			Y	-0-					157
03	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3617	2	19	9	Y	17					174
04	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3526	2	14	9	Y	13					187
05	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3684	2	8	9	Y	7					194

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3171	2	1	9	N	1					130
01	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					130
02	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	2767	2			N	-0-					130
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	3000	2	2	9	N	2					132
04	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	2811	2	1	9	N	1					133
05	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	2898	2	4	9	N	4					137

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	Y	4					28
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					30
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	381	2	4	9	Y	4					34
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	692	2	8	9	Y	7					41
04	510	N	340	-0-	-170	-0-	336	2	4	9	Y	4					45
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	332	2	13	9	Y	12					57

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2602	2	10	9	Y	9					31
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	Y	11					42
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	Y	3					45
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	2	3	9	Y	3					48
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2	3	9	Y	3					51
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	Y	2					53

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					30
01	775	N	359	-0-	-416	-0-	359	2			N	-0-					30
02	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					30
03	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	2			N	-0-					30
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					30
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					30

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	1095	2			N	-0-					232
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					232
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					232
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					232
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					232
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					19
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					19
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			Y	-0-					19
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					19
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					19
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					12
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			Y	-0-					12
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	Y	3					15
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	164	2	2	9	Y	2					17
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4	9	Y	4					21

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	246	2	15	9	Y	14					47
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4					51
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	78	2	9	9	Y	8					59
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	723	2	19	9	Y	17					76
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	226	2	14	9	Y	13					89
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	885	2	20	9	Y	18					107

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	594	-0-	-925	-0-	594	2			N	-0-					234
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					234
02	1232	X	857	-0-	-375	-0-	856	2	1	9	N	1					235
03	1364	X	710	-0-	-654	-0-	704	2	6	9	N	5					240
04	1950	X	913	-0-	-1037	-0-	911	2	2	9	N	2					242
05	2015	X	540	-0-	-1475	-0-	527	2	13	9	N	12					254

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					6
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					7
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	97	2	1	9	Y	1					8
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					10
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	2	2	9	Y	2					12
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2					14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					61
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					61
02	532	N	322	-0-	-210	-0-	322	2			Y	-0-					61
03	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			Y	-0-					61
04	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	2			Y	-0-					61
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					127
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					127
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					127
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					127
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					127
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					89
01	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	2			N	-0-					89
02	1008	N	833	-0-	-175	-0-	833	2			N	-0-					89
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					89
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					89
05	930	N	157	-0-	-773	-0-	157	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

12	837	N	388	-0-	-449	-0-	388	2			Y	-0-					52
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					52
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					52
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					52
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					39
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					39
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			Y	-0-					39
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					39
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					39
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					10
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					10
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					10
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					10
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					10
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

12	3410	X	2433	-0-	-977	-0-	2433	2			N	-0-					132
01	3875	X	1558	-0-	-2317	-0-	1558	2			N	-0-					132
02	3500	X	1174	-0-	-2326	-0-	1174	2			N	-0-					132
03	3875	X	1658	-0-	-2217	-0-	1658	2			N	-0-					132
04	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					132
05	2418	X	2400	-0-	-18	-0-	2400	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1900	3	46	9	N	42					172
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1967	3	33	9	N	30	180	1			22
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1851	3	34	9	N	31					53
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1590	3	28	9	N	25					78
04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1850	3	35	9	N	32					110
05	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	1691	3	45	9	N	41					151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					6
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					7
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					8
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					10
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	Y	2					12
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2					14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					4
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					4
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			Y	-0-					4
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					4
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	2136	-0-	636	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	874	-0-	874	896	874	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

12	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	N	382	-0-	-122	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	510	N	580	-0-	70	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	150	N	799	-0-	649	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

12	837	X	312	-0-	-525	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	837	X	502	-0-	-335	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1272	-0-	42	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	180	N	424	-0-	244	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1329	-0-	459	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					2
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					2
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					2
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	30	N	119	-0-	89	-0-	119	3			Y	-0-					1
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

12	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	700	N	454	-0-	-246	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	2298	-0-	1038	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

12	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		680	-0-	680	680	671	3	9	9	Y	8	7	1			1
03	T. A.		1238	-0-	1238	1918	1223	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	T. A.		1253	-0-	1253	-0-	1235	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	T. A.		1226	-0-	1226	1226	1213	3	13	9	Y	12	12	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					7
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					7
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					7
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	903	3	18	9	Y	16	15	1			8
04	240	N	861	-0-	621	-0-	861	3			Y	-0-					8
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					8

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1023	3			Y	-0-					18
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					18
02	784	N	518	-0-	-266	-0-	518	3			Y	-0-					18
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3	11	9	Y	10	20	1			8
04	840	N	993	-0-	153	-0-	993	3			Y	-0-					8
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					10
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					10
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					10
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					10
04	1830	N	1906	-0-	76	-0-	1906	3			Y	-0-					10
05	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					Y	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	3	15	9	Y	14	12	1			2
04	0	N	72	-0-	72	-0-	72	3			Y	-0-	2	1			-0-
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	3	10	9	Y	9	7	1			2

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	182	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2017

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	450	N	534	-0-	84	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					58
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					58
02	1036	N	899	-0-	-137	-0-	899	3			Y	-0-					58
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3			Y	-0-					58
04	930	N	937	-0-	7	-0-	937	3			Y	-0-					58
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					20
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					20
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					20
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			Y	-0-					20
04	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	3			Y	-0-					20
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					2
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					2
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					2
04	30	N	1966	-0-	1936	-0-	1966	3			Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1160	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	993	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1107	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	991	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1003	3	12	9	Y	11	10	1			2

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2062	-0-	-449	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	3088	-0-	1108	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	667	-0-	37	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1252	-0-	-64	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	3	18	9	Y	16	17	1			1
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1532	3	20	9	Y	18	17	1			2
02	1400	N	417	-0-	-983	-0-	411	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	1109	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	1500	N	200	-0-	-1300	-0-	198	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	260	-0-	-856	-0-	260	3			Y	-0-					16
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
04	T. A.		2645	-0-	2645	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1700	-0-	1700	1700	1700	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	385	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	526	-0-	76	-0-	522	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					98
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					98
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					98
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					98
04	30	N	159	-0-	129	-0-	159	3			Y	-0-					98
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

12	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	668	-0-	668	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					123
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					123
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					123
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					123
04	30	N	1599	-0-	1569	-0-	1492	3	107	9	N	97					220
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					220

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		857	-0-	857	857	670	3	187	9	Y	170	104	1			66
01	T. A.		554	-0-	554	1411	537	3	17	9	Y	15	59	1			22
02	1411	N	-0-	-0-	-1411	-0-					Y	-0-					22
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	632	3	30	9	Y	27	32	1			17
04	30	N	688	-0-	658	-0-	688	3			Y	-0-					17
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					17

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	559	3	156	9	Y	142	90	1			55
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	3	10	9	Y	9	49	1			15
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	197	3	15	9	Y	14					29
03	713	N	232	-0-	-481	-0-	222	3	10	9	Y	9	32	1			6
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			Y	-0-					6
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					6

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	450	N	958	-0-	508	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1333	-0-	-543	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2142	-0-	12	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	826	-0-	-569	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	150	N	403	-0-	253	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					7
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					7
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					10
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			Y	-0-					10
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-					10
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					10
04	690	N	741	-0-	51	-0-	741	3			Y	-0-					10
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					10

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	511	-0-	31	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

12	1302	N	890	-0-	-412	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	276	-0-	-956	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	720	N	219	-0-	-501	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	292	-0-	-1351	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
*05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	150	N	232	-0-	82	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		673	-0-	673	673	673	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		716	-0-	716	1389	716	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		659	-0-	659	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	188	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	176	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	150	N	164	-0-	14	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	879	-0-	-237	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	840	N	1043	-0-	203	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	164	-0-	-1138	-0-	164	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

12	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1088	-0-	-989	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1556	-0-	-264	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1892	-0-	842	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					2
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					2
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	3			Y	-0-					2
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			Y	-0-					2
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					2
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

12	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1124	-0-	-220	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

12	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	496	X	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	644	N	43	-0-	-601	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	465	N	86	-0-	-379	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	600	N	788	-0-	188	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	540	N	626	-0-	86	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	Y	15	16	1			1
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1369	3	19	9	Y	17	16	1			2
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1217	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1356	3	17	9	Y	15	15	1			2
04	1350	N	1436	-0-	86	-0-	1417	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1329	3	14	9	Y	13	13	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					17
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1570	3	23	9	Y	21					38
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					38
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					38
04	720	N	1502	-0-	782	-0-	1502	3			Y	-0-					38
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			Y	-0-					18
01	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			Y	-0-					18
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					18
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	20	1			2
04	30	N	308	-0-	278	-0-	308	3			Y	-0-					2
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					2

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

12	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	2170	3			Y	-0-					16
01	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	2352	3			Y	-0-					16
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					16
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					16
04	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	3			Y	-0-					16
05	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					6
01	651	N	186	-0-	-465	-0-	186	3			Y	-0-					6
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	243	3			Y	-0-					6
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7	10	1			3
04	180	N	445	-0-	265	-0-	445	3			Y	-0-					3
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					3

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

12	1891	X	717	-0-	-1174	-0-	707	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	3	18	9	Y	16	14	1			2
04	0	N	693	-0-	693	-0-	684	3	9	9	Y	8	9	1			1
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	3	10	9	Y	9	8	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

12	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1
01	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					1
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
04	13	N	37	-0-	24	-0-	37	3			Y	-0-					1
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

12	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			Y	-0-					13
01	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			Y	-0-					13
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	3			Y	-0-					13
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					13
04	870	N	993	-0-	123	-0-	993	3			Y	-0-					13
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			Y	-0-					13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	401	-0-	11	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	1044	-0-	774	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					3
01	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					3
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					3
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	30	N	356	-0-	326	-0-	356	3			Y	-0-					3
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	309	-0-	39	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	779	-0-	-616	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	623	-0-	-457	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	336	-0-	-560	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	248	-0-	-713	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	120	-0-	-450	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	1411	-0-	661	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	523	-0-	-205	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	858	-0-	78	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	773	-0-	-312	-0-	773	3			Y	-0-					18
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					18
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					18
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	3	8	9	Y	7	19	1			6
04	30	N	744	-0-	714	-0-	744	3			Y	-0-					6
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					30
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					30
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					30
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					30
04	450	N	949	-0-	499	-0-	949	3			Y	-0-					30
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					4
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			Y	-0-					4
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					4
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					4
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					4

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	112	3	31	9	Y	28	19	1			11
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	31	3	3	9	Y	3	10	1			4
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	55	3	4	9	Y	4					8
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	70	3	3	9	Y	3	9	1			2
04	30	N	99	-0-	69	-0-	99	3			Y	-0-					2
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					117
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					117
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					117
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					117
04	30	N	102	-0-	72	-0-	102	3			Y	-0-					117
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	214	3	59	9	Y	54	37	1			21
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	225	3	7	9	Y	6	19	1			8
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	Y	15					23
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	236	3	10	9	Y	9	26	1			6
04	210	N	254	-0-	44	-0-	254	3			Y	-0-					6
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					6

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	680	-0-	20	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1254	-0-	204	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	991	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	930	N	1098	-0-	168	-0-	1083	3	15	9	Y	14	14	1			1
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	3	12	9	Y	11	10	1			2

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					60
01	1798	X	924	-0-	-874	-0-	924	3			Y	-0-					60
02	672	X	487	-0-	-185	-0-	487	3			Y	-0-					60
03	744	X	599	-0-	-145	-0-	593	3	6	9	Y	5	61	1			4
04	720	X	739	-0-	19	-0-	739	3			Y	-0-					4
*05	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					11
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					11
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					11
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					11
04	180	N	423	-0-	243	-0-	423	3			Y	-0-					11
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			Y	-0-					29
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					2
04	0	N	27	-0-	27	-0-	27	3			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					27
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

12	248	N	243	-0-	-5	-0-	240	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	3	12	9	Y	11	9	1			2

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1732	-0-	-376	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1755	-0-	-93	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1928	-0-	248	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1630	-0-	-386	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	2000	-0-	110	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2390	-0-	-152	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2778	-0-	468	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	750	X	1293	-0-	543	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	938	-0-	-395	-0-	938	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	30	N	659	-0-	629	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1286	-0-	-506	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	2022	-0-	342	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	90	N	135	-0-	45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	510	N	577	-0-	67	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	876	-0-	-457	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	840	N	1107	-0-	267	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	410	-0-	-923	-0-	410	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	2053	-0-	103	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	535	-0-	-736	-0-	535	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	660	N	686	-0-	26	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	960	N	1544	-0-	584	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

12	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	450	N	524	-0-	74	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	432	-0-	-618	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	840	N	909	-0-	69	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	270	N	820	-0-	550	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	3356	-0-	3356	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
*05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1203	-0-	-337	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	785	-0-	-889	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4085	-0-	985	985	4085	3			N	-0-					-0-
01	2225	N	1240	-0-	-985	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	898	-0-	-1892	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	880	-0-	-1820	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	906	-0-	-1884	-0-	906	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	382	-0-	-1044	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	480	N	203	-0-	-277	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1981	-0-	-791	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	3641	-0-	1451	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3649	-0-	549	549	3649	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	840	N	931	-0-	91	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	570	N	780	-0-	210	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	383	-0-	-888	-0-	383	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	120	N	279	-0-	159	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	504	N	291	-0-	-213	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	150	N	910	-0-	760	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	570	N	2550	-0-	1980	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1673	-0-	803	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-					5
01	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			Y	-0-					5
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					5
04	11	N	537	-0-	526	-0-	537	3			Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4570	-0-	4570	-0-	4570	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4030	-0-	4030	4030	4030	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	30	N	177	-0-	147	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	2091	-0-	321	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	831	-0-	-737	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	711	-0-	-963	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	641	-0-	-979	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

12	1069	X	-0-	-0-	-1069	-0-					N	-0-					-0-
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	30	N	277	-0-	247	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	478	-0-	-1082	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	810	N	1097	-0-	287	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2561	-0-	71	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	210	N	312	-0-	102	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	390	N	404	-0-	14	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	3530					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	430					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	54	-0-	24	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	630	N	1021	-0-	391	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	540	N	2417	-0-	1877	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					10
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					10
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					10
03	2480	X	554	-0-	-1926	-0-	554	3			Y	-0-					10
04	2400	X	595	-0-	-1805	-0-	595	3			Y	-0-					10
05	2480	X	469	-0-	-2011	-0-	469	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	240	N	354	-0-	114	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2136	3	28	9	Y	25	26	1			2
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2170	3	32	9	Y	29	28	1			3
02	2016	N	412	-0-	-1604	-0-	405	3	7	9	Y	6	8	1			1
03	2170	N	1397	-0-	-773	-0-	1379	3	18	9	Y	16	15	1			2
04	2130	N	1455	-0-	-675	-0-	1434	3	21	9	Y	19	19	1			2
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	3	20	9	Y	18	17	1			3

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					7
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					7
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					7
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	Y	5	8	1			4
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					4
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	505	-0-	205	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	3			Y	-0-					10
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					10
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			Y	-0-					10
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	170	3	1	9	Y	1	10	1			1
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			Y	-0-					1
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	9	N	189	-0-	180	-0-	187	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	891	-0-	-229	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	911	-0-	-236	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2468	-0-	-1314	-0-	2437	3	31	9	Y	28	29	1			2
01	3627	X	2614	-0-	-1013	-0-	2579	3	35	9	Y	32	31	1			3
02	2436	X	2234	-0-	-202	-0-	2204	3	30	9	Y	27	26	1			4
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2920	3	36	9	Y	33	33	1			4
04	2520	X	3536	-0-	1016	-0-	3485	3	51	9	Y	46	45	1			5
*05	3100	N	3357	-0-	257	257	3318	3	39	9	Y	35	34	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2485	3	31	9	Y	28	28	1			2
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2312	3	31	9	Y	28	27	1			3
02	2184	X	747	-0-	-1437	-0-	738	3	9	9	Y	8	10	1			1
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2744	3	32	9	Y	29	27	1			3
04	2280	N	1766	-0-	-514	-0-	1743	3	23	9	Y	21	22	1			2
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1915	3	21	9	Y	19	18	1			3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1216	-0-	-148	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	668	-0-	-502	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					6
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					6
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					6
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	3	3	9	Y	3	7	1			2
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					2
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	642	-0-	192	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	493	-0-	13	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	647	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	360	N	692	-0-	332	-0-	682	3	10	9	Y	9	9	1			1
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	3	7	9	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	924	-0-	-905	-0-	924	3			Y	-0-					26
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					26
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					26
03	930	N	630	-0-	-300	-0-	624	3	6	9	Y	5	27	1			4
04	480	N	596	-0-	116	-0-	596	3			Y	-0-					4
05	744	N	210	-0-	-534	-0-	210	3			Y	-0-					4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	261	-0-	21	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	444	-0-	-362	-0-	438	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	522	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	547	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	465	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	501	3	6	9	Y	5	5	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	270	-0-	-722	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	387	-0-	-257	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	498	-0-	-312	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	54	-0-	-473	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	3	24	9	Y	22	19	1			3
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	60	N	1540	-0-	1480	-0-	1519	3	21	9	Y	19	19	1			2
05	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1580	3	18	9	Y	16	15	1			3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	175	-0-	25	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
01	98	X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	3	11	9	Y	10	11	1			1
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	621	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	747	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	690	N	699	-0-	9	-0-	689	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	684	3	8	9	Y	7	7	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	641	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	616	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	756	N	429	-0-	-327	-0-	417	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	600	N	1155	-0-	555	-0-	1137	3	18	9	Y	16	16	1			2
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	3	14	9	Y	13	13	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1819	3	22	9	Y	20	18	1			2
04	0	N	2586	-0-	2586	-0-	2547	3	39	9	Y	35	33	1			4
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	3	22	9	Y	20	20	1			4

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2667	3	34	9	Y	31	32	1			2
01	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	2329	3	32	9	Y	29	28	1			3
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2363	3	31	9	Y	28	27	1			4
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2799	3	35	9	Y	32	32	1			4
04	2280	N	2424	-0-	144	-0-	2389	3	35	9	Y	32	33	1			3
05	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	2259	3	30	9	Y	27	25	1			5

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	Y	11	10	1			1
04	0	N	138	-0-	138	-0-	136	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	3	9	9	Y	8	7	1			1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	293	3	76	9	Y	69	48	1			27
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	302	3	9	9	Y	8	24	1			11
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	235	3	19	9	Y	17					28
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	276	3	12	9	Y	11	32	1			7
04	30	N	244	-0-	214	-0-	244	3			Y	-0-					7
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					7

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	3	17	9	Y	15	14	1			2
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	879	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1098	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	1140	N	1171	-0-	31	-0-	1153	3	18	9	Y	16	15	1			2
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	3	12	9	Y	11	11	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					3
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					3
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					3
04	240	N	266	-0-	26	-0-	266	3			Y	-0-					3
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					3

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

12	1178	N	18	-0-	-1160	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

12	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	1260	-0-	1260	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1847	3	22	9	Y	20	18	1			2
04	0	N	1488	-0-	1488	-0-	1467	3	21	9	Y	19	19	1			2
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1177	3	15	9	Y	14	15	1			1
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	Y	28	26	1			3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	3	13	9	Y	12	13	1			2
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	3	18	9	Y	16	16	1			2
04	1380	N	1002	-0-	-378	-0-	990	3	12	9	Y	11	12	1			1
05	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	995	3	11	9	Y	10	9	1			2

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	343	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	383	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	374	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	362	3	4	9	Y	4	4	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

12	651	N	302	-0-	-349	-0-	299	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	0	N	791	-0-	791	-0-	780	3	11	9	Y	10	9	1			1
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	6	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					9
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					9
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					9
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	Y	4	11	1			2
04	1200	N	1753	-0-	553	-0-	1753	3			Y	-0-					2
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					33
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					33
02	4396	X	3237	-0-	-1159	-0-	3237	3			Y	-0-					33
03	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	3921	3	76	9	Y	69	68	1			34
04	3630	X	3706	-0-	76	-0-	3706	3			Y	-0-					34
*05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	4795	-0-	3775	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3721	-0-	621	621	3721	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	900	N	1822	-0-	922	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1582	-0-	-70	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1507	-0-	-263	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	888	-0-	-910	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	734	-0-	-796	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	43	-0-	-515	-0-	43	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1799	-0-	-441	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2062	-0-	-338	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		11	-0-	11	275	11	3			N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	337	-0-	-407	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	744	X	291	-0-	-453	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	644	N	251	-0-	-393	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	141	3	37	9	Y	34	23	1			13
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	104	3	3	9	Y	3	12	1			4
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	99	3	8	9	Y	7					11
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	91	3	4	9	Y	4	13	1			2
04	90	N	113	-0-	23	-0-	113	3			Y	-0-					2
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					2

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

12	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1310	-0-	-860	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1220	-0-	-712	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1866	-0-	606	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1853	-0-	23	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1060	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1156	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	1036	N	839	-0-	-197	-0-	829	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	1085	N	972	-0-	-113	-0-	962	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1030	3	13	9	Y	12	12	1			1
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	3	12	9	Y	11	10	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3211	-0-	-1842	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3532	-0-	-1032	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4304	-0-	-749	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2853	-0-	-1053	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

12	4619	X	4429	-0-	-190	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3928	-0-	-188	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4414	-0-	-143	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3898	-0-	-535	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

12	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	434	X	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	392	X	73	-0-	-319	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	403	N	74	-0-	-329	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2598	-0-	-471	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2261	-0-	-405	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	10	N	17	-0-	7	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	848	-0-	-392	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	1031	-0-	-89	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	878	-0-	-362	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	896	-0-	-344	-0-	896	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	3351	-0-	561	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	2660	-0-	1040	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	817	-0-	-857	-0-	817	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2549	-0-	509	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	1306	-0-	-2445	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	856	-0-	-2709	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2045	-0-	-279	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1514	-0-	-191	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	979	-0-	-671	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1087	-0-	-1176	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	60	N	99	-0-	39	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

12	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2435	-0-	-789	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1999	-0-	-913	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2560	-0-	-470	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2798	-0-	-2	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	3549	-0-	549	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

12	3100	N	3782	-0-	682	682	3782	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	1328	-0-	-682	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1321	-0-	-260	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2015	-0-	-1333	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3266	-0-	26	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1333	-0-	313	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

12	2356	X	2306	-0-	-50	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2489	-0-	-271	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1611	-0-	-1241	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2503	-0-	73	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	3125	-0-	1565	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	728	N	455	-0-	-273	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	559	-0-	-464	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1346	-0-	356	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

12	1798	N	599	-0-	-1199	-0-	591	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	1829	N	187	-0-	-1642	-0-	185	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1540	N	477	-0-	-1063	-0-	470	3	7	9	Y	6	5	1			1
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	875	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	180	N	788	-0-	608	-0-	777	3	11	9	Y	10	10	1			1
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	Y	10	9	1			2

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1393	-0-	-875	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1580	-0-	-931	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1466	-0-	-964	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1547	-0-	-344	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	210	N	619	-0-	409	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	500	-0-	-616	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	803	-0-	-205	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	516	-0-	-564	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	743	-0-	-373	-0-	743	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1689	-0-	69	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	244	-0-	-776	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	930	X	1837	-0-	907	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	874	-0-	-470	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	921	-0-	-309	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	679	-0-	-497	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1893	-0-	303	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	504	N	377	-0-	-127	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	300	N	462	-0-	162	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	750	N	2380	-0-	1630	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	915	-0-	-418	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	900	N	1260	-0-	360	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1843	-0-	-453	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1309	-0-	-737	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	X	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1110	N	1658	-0-	548	-0-	1658	3	14	9	Y	13	13	1			1
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	12	9	Y	11	10	1			2

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	980	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1054	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	960	N	1067	-0-	107	-0-	1053	3	14	9	Y	13	13	1			1
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3	12	9	Y	11	10	1			2

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			Y	-0-					14
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	3			Y	-0-					14
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					14
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					14
04	810	N	992	-0-	182	-0-	992	3			Y	-0-					14
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	324	-0-	-606	-0-	320	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	899	X	414	-0-	-485	-0-	407	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	980	N	138	-0-	-842	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	7	1			1
04	390	N	751	-0-	361	-0-	741	3	10	9	Y	9	9	1			1
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	3	10	9	Y	9	8	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	23	-0-	8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1758	3	23	9	Y	21	22	1			2
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	3	18	9	Y	16	16	1			2
02	1708	N	1668	-0-	-40	-0-	1646	3	22	9	Y	20	19	1			3
03	1767	N	1278	-0-	-489	-0-	1261	3	17	9	Y	15	16	1			2
04	1290	N	1768	-0-	478	-0-	1744	3	24	9	Y	22	22	1			2
05	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	1118	3	13	9	Y	12	12	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2745	-0-	45	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	514	-0-	364	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

12	1271	N	189	-0-	-1082	-0-	167	3	22	9	Y	20	40	1			8
01	1209	N	249	-0-	-960	-0-	241	3	8	9	Y	7	7	1			8
02	924	N	478	-0-	-446	-0-	444	3	34	9	Y	31					39
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	359	3	15	9	Y	14	44	1			9
04	240	N	534	-0-	294	-0-	534	3			Y	-0-					9
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	989	-0-	59	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6257	X	4093	-0-	-2164	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	3546	-0-	1956	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	321	-0-	321	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2042	-0-	-283	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3231	-0-	431	431	3231	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4829	-0-	1729	2160	4829	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	4939	-0-	2959	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	3	17	9	Y	15	16	1			1
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1103	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	1176	N	846	-0-	-330	-0-	834	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	1271	N	996	-0-	-275	-0-	985	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	857	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	769	3	9	9	Y	8	8	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	30	N	76	-0-	46	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3764	-0-	964	964	3764	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	103	-0-	-964	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4102	-0-	-548	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	7189	-0-	2929	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
*05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	0	N	438	-0-	438	-0-	431	3	7	9	Y	6	5	1			1
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3070	-0-	-94	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

12	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1695	-0-	285	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	4682	-0-	2072	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
*05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	0	N	333	-0-	333	-0-	329	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2506	3	31	9	Y	28	25	1			3
04	0	N	29	-0-	29	-0-	29	3			Y	-0-	3	1			-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1205	3	13	9	Y	12	10	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2849	-0-	749	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3			Y	-0-					28
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					28
02	3192	X	1595	-0-	-1597	-0-	1595	3			Y	-0-					28
03	3534	X	1808	-0-	-1726	-0-	1774	3	34	9	Y	31	44	1			15
04	3420	X	1737	-0-	-1683	-0-	1737	3			Y	-0-					15
05	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			Y	-0-					15

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3156	-0-	-657	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3221	-0-	-592	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3190	-0-	-254	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	4265	-0-	965	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
*05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3640	-0-	-421	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	4496	-0-	656	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
*05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2191	-0-	-357	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2363	-0-	-179	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2005	-0-	-291	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2108	-0-	-465	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1529	-0-	-751	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1111	-0-	-1121	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1860	-0-	-1240	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1919	-0-	-1181	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1775	-0-	-1025	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2199	-0-	-591	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2114	-0-	-335	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2051	-0-	-398	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	2015	-0-	-93	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	2036	-0-	56	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1517	-0-	-591	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	2566	-0-	1096	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	49	-0-	-478	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	N	128	-0-	128	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	4754	-0-	1334	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	90	N	146	-0-	56	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1792	-0-	-502	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	2140	-0-	400	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3708	3	47	9	Y	43	45	1			3
01	4588	X	3576	-0-	-1012	-0-	3526	3	50	9	Y	45	43	1			5
02	4144	X	3231	-0-	-913	-0-	3189	3	42	9	Y	38	37	1			6
03	4588	X	2761	-0-	-1827	-0-	2728	3	33	9	Y	30	33	1			3
04	3780	X	3877	-0-	97	-0-	3825	3	52	9	Y	47	45	1			5
05	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	3581	3	39	9	Y	35	34	1			6

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2536	-0-	-440	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2340	-0-	-636	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2051	-0-	-245	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2188	-0-	-354	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1900	-0-	-312	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
04	870	N	1000	-0-	130	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	804	-0-	-1304	-0-	804	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3894	-0-	564	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
*05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1239	-0-	-993	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1206	-0-	-1057	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4863	-0-	1763	1763	4863	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	4577	-0-	3407	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4154	-0-	1054	1054	4154	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2465	-0-	-759	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1889	-0-	-1335	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3975	-0-	1065	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2434	-0-	-294	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2522	-0-	152	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5787	-0-	2687	6071	5714	3	73	9	Y	66	69	1			5
01	3100	N	4421	-0-	1321	7392	4359	3	62	9	Y	56	55	1			6
02	10102	X	2710	-0-	-7392	-0-	2673	3	37	9	Y	34	35	1			5
03	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4538	3	44	9	Y	40	40	1			5
04	5100	X	3372	-0-	-1728	-0-	3321	3	51	9	Y	46	46	1			5
05	5270	X	2832	-0-	-2438	-0-	2797	3	35	9	Y	32	31	1			6

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	1938	-0-	1938	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1178	-0-	-782	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1137	-0-	-1033	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1043	-0-	-907	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	771	-0-	-531	-0-	771	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	30	-0-	25	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	4	1			1

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2206	-0-	-1018	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2501	-0-	-411	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2430	-0-	-600	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3919	-0-	-131	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2277	-0-	147	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3155	-0-	245	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510	N	3919	-0-	3409	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	4023	-0-	543	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4024	-0-	-471	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4095	-0-	-369	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3163	-0-	-757	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4211	-0-	-98	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	3980	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2800	-0-	-827	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2974	-0-	-302	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	4300	-0-	1420	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2694	-0-	-592	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	30	N	70	-0-	40	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3881	-0-	1081	1081	3881	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3083	-0-	-17	1064	3083	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	2755	-0-	1255	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

12	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	875	-0-	-830	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1047	-0-	-353	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	480	N	592	-0-	112	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2799	-0-	-281	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2667	-0-	-743	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2587	-0-	-713	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	930	N	950	-0-	20	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3596	-0-	476	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	614	-0-	-1556	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1114	-0-	-202	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3481	-0-	381	381	3481	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	4809	-0-	1059	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
*05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1196	-0-	-695	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1524	-0-	-801	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1206	-0-	-264	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3634	-0-	534	534	3634	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3422	-0-	322	856	3422	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	881	2825	3			N	-0-					-0-
03	4091	X	3210	-0-	-881	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	3308	-0-	608	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	2396	-0-	2246	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1594	-0-	-394	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1807	-0-	-323	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1428	-0-	-1765	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1297	-0-	-1587	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2955	-0-	495	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3853	X	2669	-0-	-1184	-0-	2635	3	34	9	Y	31	32	1			2
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1074	3	14	9	Y	13	14	1			1
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2948	3	40	9	Y	36	32	1			5
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2779	3	35	9	Y	32	33	1			4
04	2670	X	2717	-0-	47	-0-	2678	3	39	9	Y	35	35	1			4
05	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	2488	3	29	9	Y	26	25	1			5

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1861	-0-	-1239	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2196	-0-	-604	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2203	-0-	43	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1819	-0-	319	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	2683	-0-	1453	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2423	-0-	-153	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2502	-0-	-168	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2510	-0-	-776	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2702	-0-	-266	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1692	-0-	-324	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	2272	-0-	412	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37882	X	36271	-0-	-1611	-0-	35818	3	453	9	Y	412	424	1			31
01	36332	X	35338	-0-	-994	-0-	34857	3	481	9	Y	437	421	1			47
02	31416	X	28772	-0-	-2644	-0-	28392	3	380	9	Y	345	340	1			52
03	34782	X	33729	-0-	-1053	-0-	33321	3	408	9	Y	371	381	1			42
04	33660	X	25244	-0-	-8416	-0-	24891	3	353	9	Y	321	330	1			33
05	34782	X	17341	-0-	-17441	-0-	16965	3	376	9	Y	342	315	1			60

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19615	3	249	9	Y	226	230	1			17
01	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18342	3	253	9	Y	230	222	1			25
02	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14141	3	189	9	Y	172	171	1			26
03	15717	X	13600	-0-	-2117	-0-	13435	3	165	9	Y	150	159	1			17
04	15210	X	21460	-0-	6250	-0-	21160	3	300	9	Y	273	262	1			28
05	15717	X	15219	-0-	-498	-0-	15004	3	215	9	Y	195	189	1			34

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29884	X	28285	-0-	-1599	-0-	27932	3	353	9	Y	321	331	1			24
01	29884	X	27989	-0-	-1895	-0-	27608	3	381	9	Y	346	333	1			37
02	26348	X	24146	-0-	-2202	-0-	23840	3	306	9	Y	278	273	1			42
03	29171	X	27149	-0-	-2022	-0-	26820	3	329	9	Y	299	307	1			34
04	28230	X	26114	-0-	-2116	-0-	25753	3	361	9	Y	328	328	1			34
05	28272	X	27155	-0-	-1117	-0-	26863	3	292	9	Y	265	252	1			47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31589	X	27954	-0-	-3635	-0-	27604	3	350	9	Y	318	327	1			24
01	31248	X	18034	-0-	-13214	-0-	17789	3	245	9	Y	223	223	1			24
02	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	27497	3	367	9	Y	334	308	1			50
03	30287	X	29476	-0-	-811	-0-	29118	3	358	9	Y	325	338	1			37
04	27300	X	26960	-0-	-340	-0-	26582	3	378	9	Y	344	345	1			36
05	30504	X	25201	-0-	-5303	-0-	24901	3	300	9	Y	273	261	1			48

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

12	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	3			Y	-0-					-0-
01	17391	X	17134	-0-	-257	-0-	17134	3			Y	-0-					-0-
02	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	3			Y	-0-					-0-
03	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	3			Y	-0-					-0-
04	16110	X	17614	-0-	1504	-0-	17614	3			Y	-0-					-0-
*05	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

12	18476	X	16240	-0-	-2236	-0-	16038	3	202	9	Y	184	190	1			14
01	18042	X	15847	-0-	-2195	-0-	15631	3	216	9	Y	196	189	1			21
02	15064	X	14090	-0-	-974	-0-	13904	3	186	9	Y	169	165	1			25
03	16678	X	15535	-0-	-1143	-0-	15346	3	189	9	Y	172	177	1			20
04	16020	X	14824	-0-	-1196	-0-	14617	3	207	9	Y	188	188	1			20
05	16244	X	11783	-0-	-4461	-0-	11617	3	166	9	Y	151	144	1			27

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

12	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14513	3	185	9	Y	168	168	1			13
01	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13545	3	186	9	Y	169	164	1			18
02	12964	X	11961	-0-	-1003	-0-	11803	3	158	9	Y	144	140	1			22
03	14353	X	13313	-0-	-1040	-0-	13151	3	162	9	Y	147	152	1			17
04	13890	X	13322	-0-	-568	-0-	13136	3	186	9	Y	169	168	1			18
05	14353	X	3346	-0-	-11007	-0-	3192	3	154	9	Y	140	133	1			25

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

12	14136	X	11203	-0-	-2933	-0-	11062	3	141	9	Y	128	131	1			10
01	13702	X	11494	-0-	-2208	-0-	11338	3	156	9	Y	142	137	1			15
02	11788	X	10437	-0-	-1351	-0-	10298	3	139	9	Y	126	122	1			19
03	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	139	142	1			16
04	11130	X	8690	-0-	-2440	-0-	8562	3	128	9	Y	116	120	1			12
05	11563	X	8737	-0-	-2826	-0-	8625	3	112	9	Y	102	96	1			18

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

12	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18662	3	87	9	Y	79	86	1			60
01	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16630	3	98	9	Y	89	90	1			59
02	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15879	3	81	9	Y	74	88	1			45
03	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18399	3	111	9	Y	101	94	1			52
04	13350	X	15147	-0-	1797	-0-	15067	3	80	9	Y	73	94	1			31
*05	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16035	3	72	9	Y	65	44	1			52

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

12	25327	X	18327	-0-	-7000	-0-	18218	3	109	9	Y	99	85	1			64
01	25327	X	20577	-0-	-4750	-0-	20420	3	157	9	Y	143	172	1			35
02	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22093	3	102	9	Y	93	91	1			37
03	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	26382	3	105	9	Y	95	100	1			32
04	8070	X	25335	-0-	17265	-0-	25332	3	3	9	Y	3	34	1			1
*05	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	25352	3	85	9	Y	77					78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002	X	20965	-0-	-2037	-0-	20965	3			Y	-0-					65
01	23002	X	20322	-0-	-2680	-0-	20322	3			Y	-0-					65
02	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	3			Y	-0-					65
03	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-					65
04	18090	X	19340	-0-	1250	-0-	19340	3			Y	-0-					65
*05	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	3			Y	-0-					65

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

12	32023	X	29116	-0-	-2907	-0-	28752	3	364	9	Y	331	341	1			25
01	31558	X	27598	-0-	-3960	-0-	27222	3	376	9	Y	342	330	1			37
02	26936	X	24431	-0-	-2505	-0-	24108	3	323	9	Y	294	287	1			44
03	29822	X	26827	-0-	-2995	-0-	26500	3	327	9	Y	297	307	1			34
04	28470	X	23634	-0-	-4836	-0-	23302	3	332	9	Y	302	305	1			31
05	29109	X	14757	-0-	-14352	-0-	14457	3	300	9	Y	273	256	1			48

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

12	26784	X	25244	-0-	-1540	-0-	24926	3	318	9	Y	289	297	1			22
01	26040	X	24243	-0-	-1797	-0-	23913	3	330	9	Y	300	290	1			32
02	23464	X	22166	-0-	-1298	-0-	21872	3	294	9	Y	267	259	1			40
03	25637	X	24278	-0-	-1359	-0-	23982	3	296	9	Y	269	278	1			31
04	24810	X	21718	-0-	-3092	-0-	21411	3	307	9	Y	279	281	1			29
05	25234	X	22272	-0-	-2962	-0-	22017	3	255	9	Y	232	220	1			41

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

12	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23372	3	297	9	Y	270	278	1			21
01	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22427	3	309	9	Y	281	272	1			30
02	22176	X	19940	-0-	-2236	-0-	19676	3	264	9	Y	240	234	1			36
03	24552	X	22440	-0-	-2112	-0-	22167	3	273	9	Y	248	256	1			28
04	23250	X	21334	-0-	-1916	-0-	21035	3	299	9	Y	272	272	1			28
05	23684	X	5767	-0-	-17917	-0-	5517	3	250	9	Y	227	215	1			40

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

12	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	25144	3	119	9	Y	108	121	1			81
01	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	23156	3	136	9	Y	124	122	1			83
02	23436	X	21868	-0-	-1568	-0-	21757	3	111	9	Y	101	122	1			62
03	25947	X	24206	-0-	-1741	-0-	24061	3	145	9	Y	132	126	1			68
04	25110	X	20139	-0-	-4971	-0-	20032	3	107	9	Y	97	124	1			41
05	25265	X	20293	-0-	-4972	-0-	20203	3	90	9	Y	82	58	1			65

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

12	24087	X	22707	-0-	-1380	-0-	22422	3	285	9	Y	259	267	1			20
01	23808	X	22412	-0-	-1396	-0-	22107	3	305	9	Y	277	267	1			30
02	20860	X	19944	-0-	-916	-0-	19680	3	264	9	Y	240	234	1			36
03	23095	X	22073	-0-	-1022	-0-	21805	3	268	9	Y	244	252	1			28
04	22350	X	20685	-0-	-1665	-0-	20396	3	289	9	Y	263	264	1			27
05	22692	X	12096	-0-	-10596	-0-	11856	3	240	9	Y	218	207	1			38

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

12	21514	X	19750	-0-	-1764	-0-	19643	3	107	9	Y	97	94	1			22
01	21018	X	19222	-0-	-1796	-0-	19143	3	79	9	Y	72	47	1			47
02	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	17991	3	112	9	Y	102	98	1			51
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	20066	3	89	9	Y	81	100	1			32
04	19320	X	19497	-0-	177	-0-	19420	3	77	9	Y	70	51	1			51
05	19964	X	19943	-0-	-21	-0-	19847	3	96	9	Y	87	99	1			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32614	X	32614	-0-	-0-	-0-	32461	3	153	9	Y	139	160	1			105
01	29337	X	29337	-0-	-0-	-0-	29164	3	173	9	Y	157	157	1			105
02	30996	X	25926	-0-	-5070	-0-	25795	3	131	9	Y	119	151	1			73
03	34317	X	28119	-0-	-6198	-0-	27948	3	171	9	Y	155	148	1			80
04	33210	X	27553	-0-	-5657	-0-	27410	3	143	9	Y	130	155	1			55
05	32612	X	29970	-0-	-2642	-0-	29836	3	134	9	Y	122	80	1			97

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

12	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	22722	3	133	9	Y	121	98	1			78
01	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	22698	3	174	9	Y	158	197	1			39
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20053	3	98	9	Y	89	93	1			35
03	22847	X	21425	-0-	-1422	-0-	21339	3	86	9	Y	78	87	1			26
04	22140	X	22201	-0-	61	-0-	22013	3	188	9	Y	171	153	1			44
05	22878	X	22461	-0-	-417	-0-	22386	3	75	9	Y	68					112

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

12	35061	X	29403	-0-	-5658	-0-	29237	3	166	9	Y	151	147	1			34
01	34875	X	28243	-0-	-6632	-0-	28127	3	116	9	Y	105	71	1			68
02	27300	X	25043	-0-	-2257	-0-	24887	3	156	9	Y	142	140	1			70
03	30225	X	27050	-0-	-3175	-0-	26929	3	121	9	Y	110	137	1			43
04	29250	X	27689	-0-	-1561	-0-	27580	3	109	9	Y	99	70	1			72
05	29388	X	27927	-0-	-1461	-0-	27795	3	132	9	Y	120	138	1			54

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

12	42749	X	37640	-0-	-5109	-0-	37640	3			Y	-0-					-0-
01	41292	X	36738	-0-	-4554	-0-	36738	3			Y	-0-					-0-
02	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	32490	3			Y	-0-					-0-
03	35154	X	35151	-0-	-3	-0-	35151	3			Y	-0-					-0-
04	34020	X	33148	-0-	-872	-0-	33148	3			Y	-0-					-0-
05	35154	X	33635	-0-	-1519	-0-	33635	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

12	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	27673	3	150	9	N	136	129	1			31
01	26257	X	24777	-0-	-1480	-0-	24676	3	101	9	N	92	63	1			60
02	23716	X	22756	-0-	-960	-0-	22615	3	141	9	N	128	124	1			64
03	26257	X	24801	-0-	-1456	-0-	24692	3	109	9	N	99	124	1			39
04	25410	X	25224	-0-	-186	-0-	25125	3	99	9	N	90	64	1			65
*05	26257	X	23589	-0-	-2668	-0-	23476	3	113	9	N	103	122	1			46

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	394	1	780	2	Y	1					5
							1	9									
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	460	1	903	2	Y	-0-					5
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	375	1	733	2	Y	3					8
							3	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	431	1	796	2	Y	-0-					8
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	416	1	852	2	Y	-0-					8
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	425	1	815	2	Y	3					11
							3	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	Y	5					12
							6	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	2					14
							2	9									
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	42	1	721	2	Y	1					15
							1	9									
03	930	N	810	-0-	-120	-0-	40	1	770	2	Y	-0-					15
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					15
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					15

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-					3
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-					3
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	Y	-0-					3
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-					3
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	71	1	1280	2	Y	-0-					3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					5
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					5
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					5
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					5
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					5
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	Y	11					30
							12	9									
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	5					35
							6	9									
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1545	2	Y	1					36
							1	9									
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	-0-					36
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	90	1	1697	2	Y	-0-					36
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					36

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	Y	-0-					28
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-					28
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					28
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-					28
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					28
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	58	1	1041	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	221	1	764	2	Y	2					19
							2	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	259	1	789	2	Y	16	29	1			6
							18	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	198	1	641	2	Y	-0-					6
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	232	1	699	2	Y	1					7
							1	9									
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	240	1	668	2	Y	-0-					7
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	238	1	708	2	Y	1					8
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	Y	7					18
							8	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1180	2	Y	3					21
							3	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	1					22
							1	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					22
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-					22
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	459	1	909	2	Y	2					6
							2	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	421	1	826	2	Y	-0-					6
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	432	1	846	2	Y	3					9
							3	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	510	1	942	2	Y	-0-					9
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	477	1	977	2	Y	-0-					9
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	498	1	956	2	Y	4					13
							4	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	906	2	Y	5					8
							6	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					8
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					8
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1033	2	Y	6					17
							7	9									
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	51	1	935	2	Y	2					19
							2	9									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	1					20
							1	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	Y	-0-					20
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	-0-					20
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	2	Y	10					25
							11	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1533	2	Y	4					29
							4	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1382	2	Y	1					30
							1	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	78	1	1526	2	Y	-0-					30
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	81	1	1525	2	Y	-0-					30
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	85	1	1534	2	Y	-0-					30

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	2	Y	-0-					4
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					4
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-					4
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	Y	-0-					4
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	Y	-0-					4
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	366	1	1263	2	Y	2					25
							2	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	394	1	1201	2	Y	24	40	1			9
							26	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	294	1	949	2	Y	1					10
							1	9									
03	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	291	1	877	2	Y	-0-					10
04	1260	N	901	-0-	-359	-0-	238	1	663	2	Y	-0-					10
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	302	1	900	2	Y	2					12
							2	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		67	-0-	67	67	61	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		67	-0-	67	134	61	1	6	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	970	1	2754	2	Y	9					159
							10	9									
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	911	1	2258	2	Y	10					169
							11	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1018	1	2954	2	Y	5					174
							6	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	1144	1	2958	2	Y	3					177
							3	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1147	1	2843	2	Y	-0-					177
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	813	1	2522	2	Y	5					182
							6	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	400	1	1380	2	Y	3					26
							3	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	464	1	1412	2	Y	29	44	1			11
							32	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	367	1	1185	2	Y	-0-					11
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	436	1	1314	2	Y	2					13
							2	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	449	1	1249	2	Y	-0-					13
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	452	1	1344	2	Y	2					15
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

12	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	98	1	1992	2	Y	11					33
							12	9									
01	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	109	1	1986	2	Y	5					38
							6	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	2					40
							2	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	98	1	1907	2	Y	-0-					40
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	98	1	1841	2	Y	-0-					40
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	102	1	1829	2	Y	-0-					40

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	7					15
							8	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	2					17
							2	9									
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	48	1	826	2	Y	1					18
							1	9									
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					18
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	Y	-0-					18
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	603	1	1193	2	Y	2			8
							2	9							
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	502	1	986	2	Y	-0-			8
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	484	1	948	2	Y	3			11
							3	9							
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	531	1	980	2	Y	-0-			11
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	523	1	1072	2	Y	-0-			11
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	568	1	1089	2	Y	5			16
							6	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	89	1	1803	2	Y	10			31
							11	9							
01	2046	X	1789	-0-	-257	-0-	93	1	1690	2	Y	5			36
							6	9							
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	Y	1			37
							1	9							
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-			37
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1	1695	2	Y	-0-			37
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-			37

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	50	1	1022	2	Y	6			15
							7	9							
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	898	2	Y	3			18
							3	9							
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	Y	-0-			18
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	38	1	729	2	Y	-0-			18
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	39	1	726	2	Y	-0-			18
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	2	Y	-0-			18

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	652	1	2249	2	Y	5			28
							6	9							
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	492	1	1498	2	Y	30	47 1		11
							33	9							
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	617	1	1992	2	Y	2			13
							2	9							
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	666	1	2009	2	Y	1			14
							1	9							
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	636	1	1771	2	Y	-0-			14
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	630	1	1875	2	Y	4			18
							4	9							

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868	N	604	-0-	-264	-0-	28	1	573	2	Y	3			14
							3	9							
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	48	1	871	2	Y	3			17
							3	9							
02	756	N	167	-0-	-589	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			17
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	Y	-0-			17
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-			17
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

12	2170	N	1417	-0-	-753	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-					8
01	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-					8
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	62	1	1067	2	Y	-0-					8
03	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	58	1	1124	2	Y	-0-					8
04	1320	N	984	-0-	-336	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					8
05	1240	N	918	-0-	-322	-0-	48	1	870	2	Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					13
01	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2			Y	-0-					13
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	159	1	548	2	Y	2					9
							2	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	188	1	573	2	Y	11	16	1			4
							12	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	149	1	480	2	Y	-0-					4
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	173	1	521	2	Y	-0-					4
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	177	1	492	2	Y	-0-					4
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	176	1	525	2	Y	1					5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	377	1	1072	2	Y	3					69
							3	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	464	1	1151	2	Y	5					74
							6	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	286	1	831	2	Y	1					75
							1	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	337	1	873	2	Y	1					76
							1	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	338	1	838	2	Y	-0-					76
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	590	1	1832	2	Y	4					80
							4	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	435	1	860	2	Y	2					6
							2	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	508	1	998	2	Y	-0-					6
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	417	1	816	2	Y	2					8
							2	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	419	1	773	2	Y	-0-					8
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	413	1	845	2	Y	-0-					8
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	400	1	768	2	Y	3					11
							3	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	451	1	1281	2	Y	4					86
							4	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	422	1	1046	2	Y	5					91
							6	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	320	1	928	2	Y	2					93
							2	9									
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	317	1	820	2	Y	-0-					93
04	1290	N	884	-0-	-406	-0-	254	1	630	2	Y	-0-					93
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	395	1	1227	2	Y	3					96
							3	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					17
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6					23
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					23
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	Y	1					24
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					24
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1420	2	23	9	Y	21					45

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					13
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	2	7	9	Y	6					19
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			Y	-0-					19
03	1178	N	992	-0-	-186	-0-	991	2	1	9	Y	1					20
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2			Y	-0-					20
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	955	2	15	9	Y	14					34

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	Y	5					18
01	2263	N	1737	-0-	-526	-0-	1737	2			Y	-0-					18
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					18
03	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	1736	2	6	9	Y	5					23
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					23
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					23

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	Y	5					17
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1869	2			Y	-0-					17
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					17
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	Y	5					22
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					22
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					22

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	X	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	Y	6					6
01	496	X	431	-0-	-65	-0-	421	2	10	9	Y	9					15
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	338	2	12	9	Y	11					26
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					26
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					26
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	476	2	43	9	Y	39	42	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					1
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1268	2	1	9	Y	1					2
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1370	2	1	9	Y	1					3
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			Y	-0-					3
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1297	2	2	9	Y	2	2	1			3

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					1
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1					2
04	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			Y	-0-					2
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	598	2	2	9	Y	2	2	1			2

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2					2
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3					5
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	471	2	6	9	Y	5					10
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	552	2	3	9	Y	3					13
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					13
05	527	N	187	-0-	-340	-0-	183	2	4	9	Y	4	5	1			12

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	130	2	1	9	Y	1					5
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2					7
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	194	2	2	9	Y	2					9
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	Y	4					13
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					13
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6	7	1			12

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4					7
01	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1044	2	6	9	Y	5					12
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1217	2	10	9	Y	9					21
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	965	2	6	9	Y	5					26
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					26
05	1364	N	973	-0-	-391	-0-	953	2	20	9	Y	18	20	1			24

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					10
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	569	2	88	9	Y	80	86	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1101	2	N	-0-					29
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	54	1	986	2	N	-0-					29
02	2800	N	4384	-0-	1584	1584	205	1	4179	2	N	-0-					29
03	3100	N	2085	-0-	-1015	569	97	1	1957	2	N	28					57
							31	9									
04	2833	N	2264	-0-	-569	-0-	105	1	2159	2	N	-0-					57
*05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	125	1	2495	2	N	-0-					57

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					16
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	-0-					16
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	-0-					16
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	26	1	543	2	N	-0-					16
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	N	-0-					16
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-					16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	99	1	1930	2	Y	-0-					8
01	2387	N	1770	-0-	-617	-0-	90	1	1656	2	Y	22					30
							24	9									
02	2268	N	1800	-0-	-468	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-					30
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	91	1	1858	2	Y	4					34
							4	9									
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	96	1	1973	2	Y	-0-					34
*05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	100	1	2006	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	37	1	720	2	N	-0-					20
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	2	N	-0-					20
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	N	-0-					20
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	-0-					20
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-					20
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					5
01	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	52	1	947	2	Y	12					17
							13	9									
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-					17
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	Y	3					20
							3	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	Y	-0-					20
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	N	-0-					
01	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	86	1	1562	2	N	3					124
							3	9									
02	1652	N	653	-0-	-999	-0-	31	1	622	2	N	-0-					124
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1724	2	N	23					147
							25	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	N	13					160
							14	9									
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1841	2	N	-0-					160

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2791	2	N	-0-					97
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	210	1	3822	2	N	-0-					97
02	2548	X	1177	-0-	-1371	-0-	55	1	1122	2	N	-0-					97
03	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	124	1	2522	2	N	-0-					97
04	2730	X	2601	-0-	-129	-0-	121	1	2480	2	N	-0-					97
05	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	121	1	2409	2	N	16					113
							18	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	107	1	2091	2	Y	-0-					4
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	141	1	2595	2	Y	34					38
							37	9									
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	2	Y	-0-					38
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	109	1	2228	2	Y	5					43
							6	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	Y	-0-					43
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1947	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-108	-0-					Y	3	4	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	299	3	12	9	Y	11	12	1			7
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					7
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					7
03	310	N	128	-0-	-182	-0-	1	1	126	2	Y	1					8
							1	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	1					9
							1	9									
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3274	X	2790	-0-	-484	-0-	136	1	2654	2	Y	-0-					5
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	153	1	2771	2	Y	-0-					5
02	2464	X	1492	-0-	-972	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					5
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2942	2	Y	-0-					5
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	130	1	2644	2	Y	-0-					5
*05	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	142	1	2849	2	Y	-0-					5

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	381	-0-	-301	-0-	43	1	338	2	N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	N	105					105
							116	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	149	1	1329	2	N	-0-					105
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	135	1	1100	2	N	33					138
							36	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	N	5					143
							6	9									
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	831	2	N	3					146
							3	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	2					2
							2	9									
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	1					3
							1	9									
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					3

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	Y	-0-					4
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					4
02	1596	N	759	-0-	-837	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					4
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	80	1	1624	2	Y	-0-					4
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					4
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1554	-0-	-1515	-0-	1554	3			Y	-0-					2
01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	27	1	2004	2	Y	55	52	1			5
							61	9									
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	19	1	1641	2	Y	-0-					5
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	26	1	2026	2	Y	1					6
							1	9									
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	36	1	2584	2	Y	-0-					6
*05	3100	N	3215	-0-	115	115	42	1	3081	2	Y	84	83	1			7
							92	9									

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	193	1	3761	2	N	-0-					37
01	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	178	1	3234	2	N	47					84
							52	9									
02	3360	X	2692	-0-	-668	-0-	125	1	2567	2	N	-0-					84
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	179	1	3617	2	N	-0-					84
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	183	1	3746	2	N	12					96
							13	9									
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	195	1	3892	2	N	-0-					96

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2744	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
01	1891	X	1121	-0-	-770	-0-	14	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1269	-0-	-187	-0-	13	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	18	1	1708	2	Y	19					19
							21	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	19	1	1634	2	Y	15					34
							17	9									
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	20	1	1598	2	Y	2					36
							2	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	7	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	474	-0-	-282	-0-	5	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	10					10
							11	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	601	2	Y	6					16
							7	9									
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	9	1	661	2	Y	-0-					16

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					1
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					1
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	2					3
							2	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	1					4
							1	9									
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	400	3	26	9	Y	24	24	1			1
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	4	1	279	2	Y	-0-					1
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					1
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	4	1	371	2	Y	4					5
							4	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	2					7
							2	9									
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	Y	-0-					7

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	129	1	2512	2	Y	-0-					9
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	116	1	2114	2	Y	-0-					9
02	2520	N	976	-0-	-1544	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					9
03	2635	N	2039	-0-	-596	-0-	96	1	1943	2	Y	-0-					9
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	Y	-0-					9
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	-0-					9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1722	-0-	-45	-0-	1698	3	24	9	Y	22	24	1			7
01	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	21	1	1607	2	Y	-0-					7
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-					7
03	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	17	1	1654	2	Y	18					25
							20	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	19	1	1580	2	Y	15					40
							17	9									
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	22	1	1732	2	Y	2					42
							2	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					26
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3140	3	32	9	Y	29	31	1			11
01	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	29	1	2218	2	Y	-0-					11
02	2800	N	2905	-0-	105	105	30	1	2875	2	Y	-0-					11
03	3038	X	2402	-0-	-636	-0-	25	1	2348	2	Y	26					37
							29	9									
04	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	31	1	2624	2	Y	25					62
							28	9									
05	3038	X	1679	-0-	-1359	-0-	21	1	1656	2	Y	2					64
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	3	25	9	Y	23	25	1			1
01	868	N	778	-0-	-90	-0-	10	1	768	2	Y	-0-					1
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	9	1	891	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	10	1	987	2	Y	11					12
							12	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	7	1	611	2	Y	6					18
							7	9									
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	12	1	954	2	Y	1					19
							1	9									

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					1
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	2	1	148	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					1
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					1
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					6
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	Y	-0-					6
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	78	1	409	2	Y	-0-					6
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	481	2	Y	-0-					6
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	87	1	440	2	Y	-0-					6
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	93	1	358	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					13
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	Y	-0-					13
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	24	1	117	2	Y	-0-					13
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					13
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					13
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	Y	-0-					13

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					6
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			Y	-0-					6
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					6
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					6
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					3
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	3	1	260	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	-0-					3
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					3
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	Y	-0-					3
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					3
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	7	1	520	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	8	1	645	2	Y	-0-					4
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	8	1	597	2	Y	-0-					4
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	540	2	Y	-0-					4
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					3
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	9	1	725	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	7	1	574	2	Y	-0-					4
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	9	1	655	2	Y	-0-					4
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					4
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					2
01	341	N	177	-0-	-164	-0-	2	1	171	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	420	N	237	-0-	-183	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					2
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					2
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					2
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					4
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	14	1	1102	2	Y	30	28	1			6
							33	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	15	1	1273	2	Y	-0-					6
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	14	1	1105	2	Y	1					7
							1	9									
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	617	2	Y	-0-					7
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	9	1	614	2	Y	17	17	1			7
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					2
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					2
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					2
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	11	1	837	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	924	N	778	-0-	-146	-0-	9	1	769	2	Y	-0-					3
03	1271	N	652	-0-	-619	-0-	8	1	644	2	Y	-0-					3
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	Y	-0-					3
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					3
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	9	1	698	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	938	2	Y	-0-					4
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	15	1	1166	2	Y	1					5
							1	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	Y	-0-					5
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	12	1	872	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	650	-0-	-317	-0-	121	1	529	2	Y	-0-					5
01	775	N	565	-0-	-210	-0-	21	1	544	2	Y	-0-					5
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					5
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	Y	-0-					5
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	-0-					5
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	499	2	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	177	1	775	2	Y	-0-					5
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	27	1	695	2	Y	-0-					5
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	849	2	Y	-0-					5
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	27	1	837	2	Y	-0-					5
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	Y	-0-					5
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	303	1	1328	2	Y	-0-					16
01	1860	N	1070	-0-	-790	-0-	40	1	1030	2	Y	-0-					16
02	1792	N	1028	-0-	-764	-0-	33	1	995	2	Y	-0-					16
03	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	41	1	1259	2	Y	-0-					16
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	2	Y	-0-					16
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	-0-					16

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

12	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					15
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					15
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	Y	-0-					15
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	Y	-0-					15
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

12	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			Y	-0-					9
01	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	2			Y	-0-					9
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					9
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	Y	-0-					9
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					9
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					9

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

12	2666	X	1963	-0-	-703	-0-	1963	2			N	-0-					28
01	2666	X	1993	-0-	-673	-0-	1949	2	44	9	N	40					68
02	2352	X	1354	-0-	-998	-0-	1348	2	6	9	N	5					73
03	2046	X	1837	-0-	-209	-0-	1837	2			N	-0-					73
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					73
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					73

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					56
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					56
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					56
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1	1	8			56
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					56
*05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					56

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	9	1	1582	2	Y	-0-					18
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	8	1	981	2	Y	-0-					18
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	Y	-0-					18
03	1209	N	805	-0-	-404	-0-	4	1	801	2	Y	-0-					18
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	6	1	941	2	Y	-0-					18
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	7	1	898	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

12	2945	X	1854	-0-	-1091	-0-	10	1	1844	2	Y	-0-					36
01	2945	X	1526	-0-	-1419	-0-	12	1	1514	2	Y	-0-					36
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	19	1	3356	2	Y	-0-					36
03	2945	X	2082	-0-	-863	-0-	11	1	2071	2	Y	-0-					36
04	2250	X	1348	-0-	-902	-0-	9	1	1339	2	Y	-0-					36
05	3751	X	1684	-0-	-2067	-0-	13	1	1671	2	Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

12	3596	X	1567	-0-	-2029	-0-	8	1	1559	2	Y	-0-					52
01	3596	X	1087	-0-	-2509	-0-	8	1	1079	2	Y	-0-					52
02	2576	X	2143	-0-	-433	-0-	12	1	2131	2	Y	-0-					52
03	1891	X	1554	-0-	-337	-0-	8	1	1546	2	Y	-0-					52
04	1560	X	1230	-0-	-330	-0-	8	1	1222	2	Y	-0-					52
05	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	12	1	1573	2	Y	-0-					52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					10
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					10
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					10
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

12	1395	N	681	-0-	-714	-0-	4	1	677	2	Y	-0-					23
01	806	N	372	-0-	-434	-0-	3	1	369	2	Y	-0-					23
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	6	1	993	2	Y	-0-					23
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	1003	2	Y	-0-					23
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	2	Y	-0-					23
05	1116	N	975	-0-	-141	-0-	7	1	968	2	Y	-0-					23

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

12	3100	N	3971	-0-	871	2014	22	1	3949	2	Y	-0-					39
01	3100	N	1908	-0-	-1192	822	15	1	1893	2	Y	-0-					39
02	2352	X	948	-0-	-1404	-0-	6	1	942	2	Y	-0-					39
03	2604	X	1058	-0-	-1546	-0-	6	1	1052	2	Y	-0-					39
04	2520	X	1367	-0-	-1153	-0-	9	1	1358	2	Y	-0-					39
05	2604	X	974	-0-	-1630	-0-	7	1	967	2	Y	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	25	1	4468	2	Y	-0-			69
01	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	32	1	4042	2	Y	-0-			69
02	3948	X	2656	-0-	-1292	-0-	15	1	2630	2	Y	10			79
							11	9							
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	38	1	7007	2	Y	10			89
							11	9							
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	33	1	4970	2	Y	-0-			89
05	4495	X	3579	-0-	-916	-0-	27	1	3552	2	Y	-0-			89

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	971	-0-	-920	-0-	5	1	966	2	Y	-0-			74
01	1891	X	511	-0-	-1380	-0-	4	1	507	2	Y	-0-			74
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	8	1	1392	2	Y	6			80
							7	9							
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1227	2	Y	2			82
							2	9							
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	6	1	992	2	Y	-0-			82
05	1550	N	1002	-0-	-548	-0-	7	1	995	2	Y	-0-			82

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-			26
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	2	Y	-0-			26
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			26
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-			26
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	403	-0-	-279	-0-	2	1	401	2	Y	-0-			13
01	620	N	254	-0-	-366	-0-	2	1	252	2	Y	-0-			13
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	565	2	Y	-0-			13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	-0-			13
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	-0-			13
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	3	1	397	2	Y	-0-			13

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-			1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			1
03	T. A.		2	-0-	2	31	2	2			Y	-0-			1
04	T. A.		7	-0-	7	38	7	2			Y	-0-			1
*05	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11105	-0-	-1109	-0-	11094	2	11	9	N	10					166
01	12090	X	11280	-0-	-810	-0-	11280	2			N	-0-					166
02	10920	X	10010	-0-	-910	-0-	9955	2	55	9	N	50					216
03	12090	X	11020	-0-	-1070	-0-	11020	2			N	-0-					216
04	11430	X	10461	-0-	-969	-0-	10461	2			N	-0-					216
05	11284	X	10774	-0-	-510	-0-	10774	2			N	-0-					216

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					59
							16	3									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					59
							16	3									
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					59
							11	3									
03	279	N	145	-0-	-134	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					59
							9	3									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					59
							31	3									
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					59
							30	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	115	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
01	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	77	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
02	1680	N	294	-0-	-1386	-0-	22	1	245	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	1860	N	841	-0-	-1019	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
04	1410	N	401	-0-	-1009	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	270	2	Y	-0-					-0-
							81	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-			-0-
							57	3							
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	231	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-			-0-
							66	3							
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	Y	-0-			-0-
							133	3							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
							6	3							
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			-0-
							13	3							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

12	279	N	238	-0-	-41	-0-	16	1	209	2	Y	3			20
							10	3	3	9					
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	2			22
							8	3	2	9					
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	2			24
							14	3	2	9					
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	203	2	Y	1			25
							12	3	1	9					
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	161	2	Y	1			26
							28	3	1	9					
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	169	2	Y	6			32
							28	3	7	9					

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			98
01	434	N	232	-0-	-202	-0-	232	2			N	-0-			98
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	456	2	22	9	N	20			118
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	330	2	2	9	N	2			120
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			120
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-			120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	20	1	249	2	N	-0-					20
							11	3									
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	20	1	267	2	N	-0-					20
							13	3									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					20
							18	3									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-					20
							20	3									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	N	-0-					20
							55	3									
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	-0-					20
							53	3									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	29	1	371	2	N	-0-					113
							18	3									
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	373	2	N	9					122
							18	3	10	9							
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	23	1	309	2	N	-0-					122
							19	3									
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	24	1	331	2	N	5					127
							19	3	6	9							
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	24	1	267	2	N	5					132
							47	3	6	9							
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	279	2	N	5					137
							47	3	6	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	N	-0-					28
							26	3									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	1					29
							26	3	1	9							
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	38	1	550	2	N	1					30
							25	3	1	9							
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	661	2	N	-0-					30
							30	3									
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	47	1	558	2	N	-0-					30
							61	3									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	38	1	551	2	N	-0-					30
							60	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	45	1	612	2	N	2					14
							24	3	2	9							
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	48	1	669	2	N	-0-					14
							27	3									
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	43	1	634	2	N	16					30
							30	3	18	9							
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	-0-					30
							31	3									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	49	1	591	2	N	-0-					30
							66	3									
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	41	1	609	2	N	-0-					30
							67	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	945	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	995	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1301	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	935	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					-0-
							177	3									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	10					63
							2	3	11	9							
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	56	2	N	-0-					63
							3	3									
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	3	1	40	2	N	-0-					63
							2	3									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					63
							3	3									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					63
							21	3									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	19					82
							23	3	21	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	631	-0-	-671	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	48	1	766	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	43	1	700	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	76	1	761	2	Y	-0-					-0-
							229	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	641	-0-	-382	-0-	21	1	344	2	Y	211	182	1			137
							44	3	232	9							
01	806	N	417	-0-	-389	-0-	12	1	187	2	Y	177	196	1			118
							23	3	195	9							
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	Y	208	196	1			130
							48	3	229	9							
03	651	N	439	-0-	-212	-0-	15	1	239	2	Y	142	196	1			76
							29	3	156	9							
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	212	184	1			104
							24	3	233	9							
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	486	2	Y	200	191	1			113
							146	3	220	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	1					22
							11	3	1	9							
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					22
							9	3									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					22
							11	3									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					22
							10	3									
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					22
							19	3									
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					22
							12	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					27
							8	3									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					27
							7	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					27
							6	3									
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					27
							6	3									
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					27
							14	3									
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					27
							16	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10164 - 10442

12	1178	N	835	-0-	-343	-0-	51	1	741	2	N	-0-					16
							43	3									
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	41	1	705	2	N	-0-					16
							42	3									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	576	2	N	-0-					16
							34	3									
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	34	1	604	2	N	-0-					16
							36	3									
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	38	1	586	2	N	-0-					16
							89	3									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	33	1	568	2	N	-0-					16
							86	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	142	2	N	-0-					58
							7	3									
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	152	2	N	-0-					58
							8	3									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					58
							13	3									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					58
							14	3									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-					58
							36	3									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					58
							35	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	989	-0-	-158	-0-	66	1	852	2	N	27					95
							41	3	30	9							
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	68	1	901	2	N	-0-					95
							43	3									
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	60	1	825	2	N	18					113
							52	3	20	9							
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	59	1	825	2	N	-0-					113
							48	3									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	879	2	N	-0-					113
							154	3									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	64	1	862	2	N	-0-					113
							145	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	682	N	296	-0-	-386	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	533	2	Y	-0-					-0-
							161	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	860	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	41	1	411	2	Y	-0-					-0-
							124	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	131	1	1686	2	Y	12					75
							81	3	13	9							
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	85	1	1136	2	Y	7					82
							55	3	8	9							
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	76	1	1032	2	Y	6					88
							64	3	7	9							
03	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	75	1	1054	2	Y	4					92
							62	3	4	9							
04	1230	N	946	-0-	-284	-0-	68	1	742	2	Y	5					97
							130	3	6	9							
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	Y	26					123
							222	3	29	9							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	67	1	1105	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
01	1550	N	716	-0-	-834	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
02	1512	N	1467	-0-	-45	-0-	109	1	1224	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	69	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	77	1	1255	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
05	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	95	1	951	2	Y	-0-					-0-
							287	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	101	1	1678	2	Y	33	28	1			21
								218	3	36	9							
01	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	116	1	1867	2	Y	27	30	1			18
								235	3	30	9							
02	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	156	1	1766	2	Y	32	30	1			20
								195	3	35	9							
03	2046	N	1629	-0-		-417	-0-	87	1	1357	2	Y	22	30	1			12
								161	3	24	9							
04	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	138	1	2253	2	Y	32	28	1			16
								258	3	35	9							
05	2356	N	1450	-0-		-906	-0-	101	1	1011	2	Y	30	29	1			17
								305	3	33	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	-0-					-0-
								231	3									
01	2170	N	2033	-0-		-137	-0-	107	1	1712	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
02	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	172	1	1944	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
03	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	134	1	2077	2	Y	-0-					-0-
								246	3									
04	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	110	1	1789	2	Y	-0-					-0-
								205	3									
05	2170	N	1952	-0-		-218	-0-	140	1	1393	2	Y	-0-					-0-
								419	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3053	X	3053	-0-		-0-	-0-	153	1	2528	2	Y	40	34	1			26
								328	3	44	9							
01	3503	X	3178	-0-		-325	-0-	165	1	2645	2	Y	33	37	1			22
								332	3	36	9							
02	4228	X	4228	-0-		-0-	-0-	309	1	3492	2	Y	38	36	1			24
								385	3	42	9							
03	3503	X	3376	-0-		-127	-0-	182	1	2829	2	Y	26	36	1			14
								336	3	29	9							
04	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	187	1	3053	2	Y	39	34	1			19
								350	3	43	9							
05	3503	X	3404	-0-		-99	-0-	241	1	2399	2	Y	38	36	1			21
								722	3	42	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	954	-0-		-38	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					-0-
								104	3									
01	868	N	543	-0-		-325	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					-0-
								58	3									
02	1008	N	-0-	-0-		-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	149	1	2475	2	Y	-0-			-0-
							322	3							
01	3162	X	1956	-0-	-1206	-0-	102	1	1647	2	Y	-0-			-0-
							207	3							
02	2856	X	2272	-0-	-584	-0-	168	1	1895	2	Y	-0-			-0-
							209	3							
03	2945	X	1876	-0-	-1069	-0-	102	1	1586	2	Y	-0-			-0-
							188	3							
04	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	120	1	1953	2	Y	-0-			-0-
							223	3							
05	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	140	1	1396	2	Y	-0-			-0-
							420	3							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	48	1	804	2	Y	-0-			-0-
							105	3							
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	856	2	Y	-0-			-0-
							108	3							
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	105	1	1181	2	Y	-0-			-0-
							130	3							
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-			-0-
							171	3							
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	-0-			-0-
							115	3							
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	Y	-0-			-0-
							244	3							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	-0-			-0-
							289	3							
01	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	95	1	1524	2	Y	-0-			-0-
							191	3							
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	197	1	2226	2	Y	-0-			-0-
							246	3							
03	2573	N	1889	-0-	-684	-0-	103	1	1597	2	Y	-0-			-0-
							189	3							
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	122	1	1984	2	Y	-0-			-0-
							227	3							
05	2573	N	1700	-0-	-873	-0-	122	1	1213	2	Y	-0-			-0-
							365	3							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	903	-0-	-399	-0-	46	1	759	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	891	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
03	899	N	432	-0-	-467	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	101	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1191	2	Y	-0-					-0-
							359	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

12	527	N	337	-0-	-190	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	Y	-0-					-0-
							86	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

12	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	330	2	Y	24	21	1			16
							43	3	26	9							
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	21	23	1			14
							64	3	23	9							
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	28	1	316	2	Y	24	23	1			15
							35	3	26	9							
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	34	31	1			18
							49	3	37	9							
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	15	1	250	2	Y	51	44	1			25
							29	3	56	9							
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	Y	47	45	1			27
							136	3	52	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	-0-					18
							46	3									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	691	2	Y	-0-					18
							46	3									
02	756	N	604	-0-	-152	-0-	45	1	517	2	Y	6					24
							35	3	7	9							
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	3					27
							50	3	3	9							
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					27
							97	3									
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					27
							99	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					32
							6	3									
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-					32
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					22
							15	3									
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	N	-0-					22
							11	3									
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	12	1	171	2	N	-0-					22
							8	3									
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	11	1	162	2	N	-0-					22
							7	3									
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	12	1	145	2	N	-0-					22
							16	3									
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	N	-0-					22
							33	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

12	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	1632	2	76	3	N	8					65
							9	9									
01	1922	X	1855	-0-	-67	-0-	1726	2	129	3	N	-0-					65
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1909	2	130	3	N	5					70
							6	9									
03	1922	X	1712	-0-	-210	-0-	1590	2	119	3	N	3					73
							3	9									
04	1860	X	1792	-0-	-68	-0-	1683	2	109	3	N	-0-					73
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1992	2	112	3	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
							50	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	98	-0-	-243	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
01	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
02	392	N	127	-0-	-265	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	109	1	1568	2	Y	5					26
							105	3	6	9							
01	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	54	1	913	2	Y	10					36
							62	3	11	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	Y	7					43
							78	3	8	9							
03	1705	N	1017	-0-	-688	-0-	52	1	898	2	Y	6					49
							60	3	7	9							
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	5					54
							180	3	6	9							
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	62	1	1063	2	Y	-0-					54
							180	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	154	1	2558	2	Y	-0-			-0-
							332	3							
01	3255	X	1814	-0-	-1441	-0-	95	1	1527	2	Y	-0-			-0-
							192	3							
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	276	1	3115	2	Y	-0-			-0-
							343	3							
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	154	1	2393	2	Y	-0-			-0-
							284	3							
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	163	1	2656	2	Y	-0-			-0-
							304	3							
*05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	198	1	1969	2	Y	-0-			-0-
							592	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

12	2883	N	1458	-0-	-1425	-0-	89	1	1283	2	Y	-0-			45
							86	3							
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	101	1	1701	2	Y	10			55
							115	3	11	9					
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	107	1	1229	2	Y	3			58
							82	3	3	9					
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	7			65
							115	3	8	9					
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1458	2	Y	1			66
							246	3	1	9					
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	79	1	1356	2	Y	5			71
							229	3	6	9					

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

12	1116	N	973	-0-	-143	-0-	60	1	856	2	Y	-0-			27
							57	3							
01	1054	N	596	-0-	-458	-0-	31	1	529	2	Y	-0-			27
							36	3							
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	41	1	477	2	Y	3			30
							32	3	3	9					
03	961	N	434	-0-	-527	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			30
							26	3							
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	Y	-0-			30
							122	3							
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	Y	-0-			30
							141	3							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2546	2	119	3	N	11			88
							12	9							
01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2127	2	158	3	N	7			95
							8	9							
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2295	2	156	3	N	2			97
							2	9							
03	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2298	2	173	3	N	5			102
							6	9							
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2257	2	146	3	N	-0-			102
05	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	2257	2	127	3	N	6			108
							7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					33
							55	3									
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	638	2	Y	-0-					33
							43	3									
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	Y	-0-					33
							65	3									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	Y	3					36
							58	3	3	9							
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	Y	1					37
							171	3	1	9							
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	935	2	Y	-0-					37
							158	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					79
							25	3									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					79
							36	3									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	Y	-0-					79
							38	3									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	11					90
							28	3	12	9							
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-					90
							100	3									
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					90
							107	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1314	2	Y	12					77
							87	3	13	9							
01	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	75	1	1274	2	Y	-0-					77
							86	3									
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	91	1	1041	2	Y	12					89
							69	3	13	9							
03	1519	N	711	-0-	-808	-0-	36	1	631	2	Y	1					90
							43	3	1	9							
04	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	60	1	913	2	Y	-0-					90
							154	3									
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	57	1	985	2	Y	-0-					90
							167	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	75	1	1080	2	Y	7					24
							73	3	8	9							
01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					24
							69	3									
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	73	1	842	2	Y	7					31
							56	3	8	9							
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	59	1	1027	2	Y	4					35
							69	3	4	9							
04	1110	N	881	-0-	-229	-0-	47	1	714	2	Y	-0-					35
							120	3									
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	Y	-0-					35
							167	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1335	-0-		-277	-0-	82	1	1174	2	Y	1					44
								78	3	1	9							
01	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	92	1	1551	2	Y	5					49
								105	3	6	9							
02	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	103	1	1186	2	Y	10					59
								79	3	11	9							
03	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	89	1	1543	2	Y	-0-					59
								104	3									
04	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	93	1	1424	2	Y	1					60
								241	3	1	9							
*05	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	72	1	1239	2	Y	3					63
								209	3	3	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	150	1	1931	2	N	26					103
								93	3	29	9							
01	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	136	1	1817	2	N	15					118
								89	3	17	9							
02	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	121	1	1645	2	N	17					135
								103	3	19	9							
03	2189	N	2189	-0-		-0-	-0-	136	1	1918	2	N	20					155
								113	3	22	9							
04	1980	N	1499	-0-		-481	-0-	107	1	1165	2	N	22					177
								203	3	24	9							
05	2046	N	1806	-0-		-240	-0-	107	1	1442	2	N	13					190
								243	3	14	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	195	-0-		-84	-0-	13	1	162	2	N	12					85
								7	3	13	9							
01	434	N	293	-0-		-141	-0-	20	1	261	2	N	-0-					85
								12	3									
02	364	N	335	-0-		-29	-0-	20	1	280	2	N	15					100
								18	3	17	9							
03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	18	1	253	2	N	-0-					100
								15	3									
04	306	N	306	-0-		-0-	-0-	22	1	242	2	N	-0-					100
								42	3									
05	372	N	289	-0-		-83	-0-	17	1	233	2	N	-0-					100
								39	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-		-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					16
								5	3									
01	135	N	135	-0-		-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					16
								5	3									
02	128	N	128	-0-		-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					16
								5	3									
03	146	N	146	-0-		-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					16
								6	3									
04	133	N	133	-0-		-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					16
								13	3									
*05	138	N	138	-0-		-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					16
								13	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1379	2	65	3	N	-0-					57
01	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1161	2	86	3	N	-0-					57
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1271	2	86	3	N	11					68
							12	9									
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1325	2	100	3	N	-0-					68
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1323	2	86	3	N	-0-					68
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1523	2	85	3	N	-0-					68

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	164	1	2723	2	Y	39	33	1			25
							354	3	43	9							
01	1767	X	949	-0-	-818	-0-	48	1	770	2	Y	31	35	1			21
							97	3	34	9							
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	173	1	1957	2	Y	37	35	1			23
							216	3	41	9							
03	2201	X	1351	-0-	-850	-0-	72	1	1118	2	Y	25	35	1			13
							133	3	28	9							
04	2130	X	1414	-0-	-716	-0-	72	1	1166	2	Y	39	33	1			19
							133	3	43	9							
*05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	164	1	1638	2	Y	35	34	1			20
							493	3	39	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	111	1	1833	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
02	2800	N	2802	-0-	2	2	207	1	2337	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
03	2214	N	2212	-0-	-2	-0-	120	1	1870	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2229	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	172	1	1720	2	Y	-0-					-0-
							518	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	139	1	2305	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
01	1333	N	982	-0-	-351	-0-	51	1	827	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
02	2464	N	1620	-0-	-844	-0-	120	1	1351	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
03	2728	N	1933	-0-	-795	-0-	105	1	1634	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	172	1	1713	2	Y	-0-					-0-
							516	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	133	1	1907	2	Y	6					25
								128	3	7	9							
01	1922	N	1588	-0-		-334	-0-	83	1	1393	2	Y	17					42
								93	3	19	9							
02	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	125	1	1439	2	Y	8					50
								96	3	9	9							
03	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	87	1	1523	2	Y	17					67
								103	3	19	9							
04	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	100	1	1525	2	Y	4					71
								258	3	4	9							
*05	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	94	1	1611	2	Y	3					74
								272	3	3	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

12	572	N	572	-0-		-0-	-0-	40	1	508	2	N	-0-					73
								24	3									
01	611	N	611	-0-		-0-	-0-	40	1	538	2	N	5					78
								27	3	6	9							
02	420	N	359	-0-		-61	-0-	22	1	301	2	N	15					93
								19	3	17	9							
03	605	N	605	-0-		-0-	-0-	37	1	522	2	N	14					107
								31	3	15	9							
04	600	N	556	-0-		-44	-0-	40	1	439	2	N	-0-					107
								77	3									
*05	633	N	633	-0-		-0-	-0-	37	1	504	2	N	6					113
								85	3	7	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

12	1209	N	1178	-0-		-31	-0-	81	1	1037	2	N	10					128
								49	3	11	9							
01	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	95	1	1272	2	N	22					150
								62	3	24	9							
02	1148	N	1143	-0-		-5	-0-	73	1	998	2	N	8					158
								63	3	9	9							
03	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	78	1	1096	2	N	-0-					158
								64	3									
04	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	96	1	1045	2	N	10					168
								183	3	11	9							
05	1271	N	1243	-0-		-28	-0-	73	1	992	2	N	9					177
								168	3	10	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

12	992	N	884	-0-		-108	-0-	59	1	794	2	N	-0-					63
								31	3									
01	961	N	882	-0-		-79	-0-	57	1	793	2	N	-0-					63
								32	3									
02	893	N	893	-0-		-0-	-0-	55	1	801	2	N	-0-					63
								37	3									
03	933	N	933	-0-		-0-	-0-	55	1	820	2	N	19					82
								37	3	21	9							
04	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	74	1	879	2	N	-0-					82
								97	3									
05	992	N	902	-0-		-90	-0-	52	1	766	2	N	-0-					82
								84	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	118	1	1688	2	Y	-0-					31
							113	3									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-					31
							115	3									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	Y	18					49
							83	3	20	9							
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	Y	11					60
							101	3	12	9							
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-					60
							208	3									
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	Y	18					78
							229	3	20	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	55	2	N	-0-					40
							3	3									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	52					92
							15	3	57	9							
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					92
							17	3									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					92
							13	3									
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	11	1	117	2	N	6					98
							20	3	7	9							
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	176	2	N	-0-					98
							30	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	61	1	784	2	N	7					37
							38	3	8	9							
01	992	N	589	-0-	-403	-0-	39	1	524	2	N	-0-					37
							26	3									
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	48	1	653	2	N	20					57
							41	3	22	9							
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	49	1	698	2	N	15					72
							41	3	17	9							
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	82	1	890	2	N	23					95
							155	3	25	9							
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	11					106
							129	3	12	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	468	-0-	-679	-0-	29	1	414	2	N	1					20
							24	3	1	9							
01	806	N	498	-0-	-308	-0-	26	1	440	2	N	5					25
							26	3	6	9							
02	784	N	481	-0-	-303	-0-	36	1	420	2	N	-0-					25
							25	3									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	5					30
							40	3	6	9							
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	5					35
							79	3	6	9							
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					35
							90	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	44	38	1			29
							116	3	48	9							
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	56	1	899	2	Y	37	41	1			25
							113	3	41	9							
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	768	2	Y	43	41	1			27
							85	3	47	9							
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	40	1	615	2	Y	-0-	27	1			-0-
							72	3									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	51	1	838	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	715	2	Y	-0-					-0-
							215	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	71	1	952	2	N	-0-					43
							37	3									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	4					47
							42	3	4	9							
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	78	1	1147	2	N	6					53
							54	3	7	9							
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	82	1	1211	2	N	-0-					53
							54	3									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					53
							110	3									
05	1426	N	1039	-0-	-387	-0-	60	1	882	2	N	-0-					53
							97	3									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	36	1	591	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
01	1116	N	660	-0-	-456	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	46	1	519	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	Y	21	10	1			11
							71	3	23	9							
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	31	27	1			15
							59	3	34	9							
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	Y	29	28	1			16
							169	3	32	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	1360	2	64	3	N	3					128
							3	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2141	2	159	3	N	5					133
							6	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1756	2	119	3	N	4					137
							4	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1692	2	127	3	N	-0-					137
04	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	1527	2	99	3	N	-0-					137
05	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	1607	2	90	3	N	-0-					137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		4	-0-	4	4	3	2	1	3	Y	-0-					28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	94	1	1565	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	131	1	1483	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	133	1	1330	2	Y	-0-					-0-
							401	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	236	1	3916	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
01	3844	X	1760	-0-	-2084	-0-	92	1	1482	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	346	1	3910	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
03	4247	X	1972	-0-	-2275	-0-	107	1	1667	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
04	4110	X	2212	-0-	-1898	-0-	116	1	1881	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
*05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	304	1	3031	2	Y	-0-					-0-
							913	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
01	2170	N	1741	-0-	-429	-0-	91	1	1466	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	176	1	1984	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
03	3100	N	3185	-0-	85	85	173	1	2692	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
04	2726	N	2641	-0-	-85	-0-	138	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
*05	3100	N	3175	-0-	75	75	227	1	2266	2	Y	-0-					-0-
							682	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	72	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	72	1	811	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	61	1	940	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	104	1	1698	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	132	1	1320	2	Y	-0-					-0-
							398	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	937	2	N	5					43
							55	3	6	9							
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	5					48
							51	3	6	9							
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	70	1	809	2	N	7					55
							47	3	8	9							
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	12					67
							56	3	13	9							
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	3					70
							139	3	3	9							
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	N	3					73
							137	3	3	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

12	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	114	1	1651	2	N	10					40
							97	3	11	9							
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	125	1	2132	2	N	10					50
							125	3	11	9							
02	1820	N	1331	-0-	-489	-0-	99	1	1154	2	N	10					60
							67	3	11	9							
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	100	1	1754	2	N	7					67
							103	3	8	9							
04	2310	N	1553	-0-	-757	-0-	83	1	1276	2	N	-0-					67
							194	3									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	2	N	3					70
							230	3	3	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	Y	7	18	1			27
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	Y	2					29
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	725	2	6	9	Y	5	16	1			18
03	899	N	525	-0-	-374	-0-	524	2	1	9	Y	1					19
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	Y	20					39
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2230	2	20	9	Y	18	1	8			56

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - PLUGGED 08/22/17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	10	1			11
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	672	2	2	9	Y	2					13
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3	12	1			4
03	837	N	546	-0-	-291	-0-	544	2	2	9	Y	2					6
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4					10
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	Y	6					16

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

12	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	1808	2	30	9	Y	27	67	1			21
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1600	2	36	9	Y	33					54
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	1541	2	20	9	Y	18	62	1			10
03	1829	N	979	-0-	-850	-0-	964	2	15	9	Y	14					24
04	1590	N	1159	-0-	-431	-0-	1151	2	8	9	Y	7					31
05	1736	N	700	-0-	-1036	-0-	693	2	7	9	Y	6					37

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1409	2	10	9	Y	9	23	1			15
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1264	2	13	9	Y	12					27
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9	31	1			5
03	1302	N	495	-0-	-807	-0-	494	2	1	9	Y	1					6
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1595	2	26	9	Y	24					30
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	Y	16					46

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

12	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2796	2	32	9	Y	29	73	1			6
01	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2614	2	32	9	Y	29					35
02	2604	X	2400	-0-	-204	-0-	2377	2	23	9	Y	21	56	1			-0-
03	2883	X	854	-0-	-2029	-0-	844	2	10	9	Y	9					9
04	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	1826	2	24	9	Y	22					31
05	2821	X	1908	-0-	-913	-0-	1886	2	22	9	Y	20					51

DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5021	-0-	-1055	-0-	5021	2			N	-0-					130
01	6138	X	5556	-0-	-582	-0-	5556	2			N	-0-					130
02	5544	X	4585	-0-	-959	-0-	4585	2			N	-0-					130
03	6138	X	5017	-0-	-1121	-0-	4961	2	56	9	N	51	153	1			28
*04	5520	X	4865	-0-	-655	-0-	4861	2	4	9	N	4					32
05	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	4900	2	9	9	N	8					40

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					36
01	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1229	2	4	9	N	4					40
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1218	2	3	9	N	3					43
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	N	10					53
04	1170	N	1276	-0-	106	-0-	1256	2	20	9	N	18					71
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1292	2	6	9	N	5					76

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					167
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1308	2	9	9	N	8					175
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					175
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					175
04	1230	N	1592	-0-	362	-0-	1592	2			N	-0-					175
05	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1595	2	22	9	N	20					195

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	129	1	1777	2	N	5					43
							6	9									
01	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	134	1	1713	2	N	2					45
							2	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	143	1	1655	2	N	5	1	8			49
							6	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	229	1	1929	2	N	4	1	8			52
							4	9									
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	208	1	1879	2	N	1	1	8			52
							1	9									
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	240	1	1940	2	N	2	1	8			53
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	192	1	775	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
01	930	N	811	-0-	-119	-0-	149	1	658	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	211	1	722	2	Y	-0-					4
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	253	1	790	2	Y	2					6
							2	9									
04	780	N	603	-0-	-177	-0-	59	1	541	2	Y	3					9
							3	9									
05	1023	N	623	-0-	-400	-0-	28	1	591	2	Y	4	8	1			5
							4	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	115	1	1307	2	N	-0-					14
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	123	1	1015	2	N	-0-					14
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	133	1	971	2	N	1	1	8			14
							1	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	122	1	1052	2	N	-0-					14
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	126	1	1261	2	N	-0-					14
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	151	1	1030	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	195	1	786	2	Y	4	6	1	1	8	9
							4	9									
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	173	1	763	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	207	1	707	2	Y	-0-					6
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	234	1	731	2	Y	4					10
							4	9									
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	86	1	792	2	Y	4					14
							4	9									
05	1023	N	252	-0-	-771	-0-	11	1	240	2	Y	1	13	1			2
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	504	1	2032	2	Y	9	11	1	1	8	18
							10	9									
01	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	383	1	1689	2	Y	10	17	1			11
							11	9									
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	444	1	1521	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	657	1	2057	2	Y	8	1	8			19
							9	9									
04	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	169	1	1545	2	Y	10	1	8			28
							11	9									
05	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	84	1	1757	2	Y	17	27	1	1	8	17
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	672	1	2712	2	Y	13	18	1	2	8	28
							14	9									
01	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	653	1	2880	2	Y	19	28	1			19
							21	9									
02	3752	X	3492	-0-	-260	-0-	789	1	2701	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
03	3875	X	3513	-0-	-362	-0-	848	1	2653	2	Y	11	1	8			30
							12	9									
04	3750	X	3420	-0-	-330	-0-	336	1	3064	2	Y	18	2	8			46
							20	9									
05	3875	X	2932	-0-	-943	-0-	132	1	2775	2	Y	23	44	1	1	8	24
							25	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	491	1	1980	2	Y	2	7	1	1	8	13
							2	9									
01	3255	X	2333	-0-	-922	-0-	429	1	1895	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
02	3304	X	3067	-0-	-237	-0-	693	1	2372	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1000	1	3130	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
04	2700	X	1354	-0-	-1346	-0-	133	1	1212	2	Y	8	1	8			23
							9	9									
05	3410	X	1539	-0-	-1871	-0-	69	1	1455	2	Y	14	22	1	1	8	14
							15	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	350	1	1412	2	Y	11	10	1	1	8	15
							12	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	327	1	1441	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	286	1	977	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	294	1	919	2	Y	4					15
							4	9									
04	1710	N	140	-0-	-1570	-0-	14	1	125	2	Y	1					16
							1	9									
05	1395	N	218	-0-	-1177	-0-	10	1	207	2	Y	1	15	1			2
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	88	1	1213	2	N	10	73	1	1	8	25
							11	9									
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	96	1	1216	2	N	-0-					25
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1116	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	2	N	2	2	8			25
							2	9									
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	152	1	1376	2	N	2	2	8			25
							2	9									
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	183	1	1482	2	N	1	1	8			25
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	763	-0-	-105	-0-	52	1	711	2	N	-0-					27
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	N	-0-					27
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	N	-0-					27
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	88	1	748	2	N	-0-					27
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	799	2	N	-0-					27
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	93	1	754	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1085	2	N	7					45
							8	9									
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	87	1	1109	2	N	3					48
							3	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	N	2					50
							2	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	N	2					52
							2	9									
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	111	1	1002	2	N	1					53
							1	9									
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	131	1	1059	2	N	-0-					53

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

12	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	166	1	2292	2	N	1	1	8			65
							1	9									
01	2635	X	1978	-0-	-657	-0-	144	1	1834	2	N	-0-					65
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	182	1	2115	2	N	3	1	8			67
							3	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	269	1	2271	2	N	4	1	8			70
							4	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	266	1	2154	2	N	3	1	8			72
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	867	2	N	5					52
							6	9									
01	1209	N	791	-0-	-418	-0-	58	1	733	2	N	-0-					52
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	N	3					55
							3	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	736	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	74	1	668	2	N	-0-					55
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	100	1	811	2	N	2					57
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	98	1	1352	2	N	1					53
							1	9									
01	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					53
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	2	N	4					57
							4	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	2	N	2	1	8			58
							2	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	N	1	1	8			58
							1	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	2	N	4					62
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	936	2	N	5					48
							6	9									
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	76	1	962	2	N	4					52
							4	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	N	3					55
							3	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	897	2	N	2					57
							2	9									
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	93	1	840	2	N	-0-					57
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	113	1	911	2	N	-0-					57

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	236	1	950	2	Y	2	8	1	1	8	14
							2	9									
01	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	270	1	1193	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	282	1	965	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	317	1	990	2	Y	4					13
							4	9									
04	1440	N	695	-0-	-745	-0-	68	1	623	2	Y	4					17
							4	9									
05	1395	N	861	-0-	-534	-0-	39	1	815	2	Y	6	16	1			7
							7	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	560	1	2261	2	Y	11	15	1	1	8	24
							12	9									
01	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	517	1	2282	2	Y	14	23	1			15
							15	9									
02	3024	X	2712	-0-	-312	-0-	613	1	2097	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
03	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	746	1	2333	2	Y	10	1	8			25
							11	9									
04	3330	X	2000	-0-	-1330	-0-	196	1	1791	2	Y	12	1	8			36
							13	9									
05	3007	X	1968	-0-	-1039	-0-	89	1	1860	2	Y	17	34	1	1	8	18
							19	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	749	2	N	-0-					45
01	930	N	877	-0-	-53	-0-	95	1	782	2	N	-0-					45
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	95	1	690	2	N	-0-					45
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	98	1	837	2	N	2					47
							2	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	N	56	75	1			28
							62	9									
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	122	1	830	2	N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	175	1	1985	2	N	4					37
							4	9									
01	2387	X	2291	-0-	-96	-0-	248	1	2040	2	N	3					40
							3	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	250	1	1822	2	N	10					50
							11	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	240	1	2055	2	N	10					60
							11	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	201	1	2016	2	N	28	60	1			28
							31	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	292	1	1998	2	N	4					32
							4	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					25
01	1178	N	828	-0-	-350	-0-	90	1	738	2	N	-0-					25
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	N	-0-					25
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	196	1	1686	2	N	-0-					25
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	2	N	-0-					25
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	170	1	1164	2	N	-0-					25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	347	1	4782	2	N	2	2	8			32
							2	9									
01	5084	X	4122	-0-	-962	-0-	301	1	3821	2	N	-0-					32
02	4592	X	4085	-0-	-507	-0-	324	1	3759	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	5084	X	4466	-0-	-618	-0-	472	1	3992	2	N	2	2	8			32
							2	9									
04	4920	X	4129	-0-	-791	-0-	412	1	3715	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	5084	X	4435	-0-	-649	-0-	487	1	3947	2	N	1	1	8			32
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	277	1	3815	2	N	4	1	8			70
							4	9									
01	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	309	1	3922	2	N	-0-					70
02	3976	X	3858	-0-	-118	-0-	305	1	3542	2	N	10	3	8			77
							11	9									
03	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	435	1	3678	2	N	5	2	8			80
							6	9									
04	4110	X	3728	-0-	-382	-0-	372	1	3354	2	N	2	2	8			80
							2	9									
05	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	443	1	3586	2	N	5	1	8			84
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	100	1	1135	2	N	-0-					28
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	131	1	1078	2	N	-0-					28
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	132	1	959	2	N	-0-					28
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1	1090	2	N	-0-					28
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	105	1	1060	2	N	-0-					28
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	153	1	1046	2	N	12					40
							13	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	264	1	3646	2	N	7	2	8			43
							8	9									
01	4433	X	3668	-0-	-765	-0-	268	1	3400	2	N	-0-					43
02	4004	X	3690	-0-	-314	-0-	293	1	3395	2	N	2	2	8			43
							2	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	453	1	3829	2	N	2	2	8			43
							2	9									
04	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	386	1	3478	2	N	2	2	8			43
							2	9									
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	464	1	3754	2	N	6	1	8			48
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2498	-0-	-912	-0-	169	1	2329	2	N	-0-					80
01	3596	X	2527	-0-	-1069	-0-	184	1	2337	2	N	5	58	1			27
							6	9									
02	3248	X	2327	-0-	-921	-0-	184	1	2140	2	N	3					30
							3	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	412	1	3480	2	N	12	2	8			40
							13	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	298	1	2685	2	N	-0-					40
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	357	1	2893	2	N	6	1	8			45
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	174	1	2393	2	N	4	2	8			37
							4	9									
01	2635	X	2588	-0-	-47	-0-	189	1	2396	2	N	3					40
							3	9									
02	2296	X	2199	-0-	-97	-0-	174	1	2021	2	N	4	2	8			42
							4	9									
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	435	1	3678	2	N	8	2	8			48
							9	9									
04	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	216	1	1948	2	N	2	2	8			48
							2	9									
*05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	288	1	2335	2	N	7	3	8			52
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3061	-0-	-814	-0-	608	1	2451	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	3875	X	3446	-0-	-429	-0-	636	1	2810	2	N	-0-					27
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	741	1	2534	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	827	1	2587	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	3450	X	2411	-0-	-1039	-0-	238	1	2171	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3627	X	2501	-0-	-1126	-0-	114	1	2386	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	937	1	3784	2	N	7	1	8			33
							8	9									
01	4960	X	4635	-0-	-325	-0-	855	1	3772	2	N	7					40
							8	9									
02	4452	X	4224	-0-	-228	-0-	954	1	3266	2	N	4	1	8			43
							4	9									
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	1121	1	3506	2	N	6	1	8			48
							7	9									
04	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	440	1	4010	2	N	1	1	8			48
							1	9									
05	4743	X	4569	-0-	-174	-0-	207	1	4361	2	N	1	1	8			48
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	748	1	3018	2	N	3	3	8			45
							3	9									
01	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	682	1	3013	2	N	-0-					45
02	3360	X	3060	-0-	-300	-0-	690	1	2360	2	N	9	2	8			52
							10	9									
03	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	882	1	2758	2	N	7	2	8			57
							8	9									
04	3600	X	2850	-0-	-750	-0-	281	1	2562	2	N	6	3	8			60
							7	9									
05	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	117	1	2460	2	N	4	2	8			62
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1025	1	4135	2	N	2	2	8			30
							2	9									
01	5208	X	4567	-0-	-641	-0-	844	1	3723	2	N	-0-					30
02	4704	X	4482	-0-	-222	-0-	1013	1	3467	2	N	2	2	8			30
							2	9									
03	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	1087	1	3401	2	N	2	2	8			30
							2	9									
04	5100	X	4625	-0-	-475	-0-	457	1	4167	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	5177	X	2917	-0-	-2260	-0-	132	1	2783	2	N	2	2	8			30
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	802	1	3235	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	733	1	3234	2	N	-0-					27
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1000	1	3424	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1114	1	3484	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	339	1	3089	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	154	1	3242	2	N	1	1	8			27
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	106	1	1210	2	N	-0-					27
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	143	1	1170	2	N	-0-					27
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	150	1	1098	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	144	1	1243	2	N	-0-					27
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1	1262	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	184	1	1261	2	N	1					28
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	181	1	2489	2	N	9	2	8			72
							10	9									
01	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	183	1	2334	2	N	6					78
							7	9									
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	182	1	2112	2	N	3	3	8			78
							3	9									
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262	1	2209	2	N	3	1	8			80
							3	9									
04	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	240	1	2167	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	223	1	1810	2	N	7					87
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	200	1	2756	2	N	6	1	8			48
							7	9									
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	233	1	2958	2	N	5					53
							6	9									
02	2800	X	2553	-0-	-247	-0-	202	1	2344	2	N	6	2	8			57
							7	9									
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	320	1	2708	2	N	5	2	8			60
							6	9									
04	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	298	1	2690	2	N	1	1	8			60
							1	9									
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	351	1	2841	2	N	4	1	8			63
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	554	1	2237	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	576	1	2542	2	N	-0-					27
02	3080	X	2565	-0-	-515	-0-	579	1	1983	2	N	3	3	8			27
							3	9									
03	3317	X	2484	-0-	-833	-0-	601	1	1880	2	N	3	3	8			27
							3	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	339	1	3089	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	121	1	2537	2	N	2	2	8			27
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	666	1	2687	2	N	9	2	8			52
							10	9									
01	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	615	1	2713	2	N	-0-					52
02	3108	X	3047	-0-	-61	-0-	688	1	2356	2	N	3	2	8			53
							3	9									
03	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	747	1	2336	2	N	5	1	8			57
							6	9									
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	341	1	3107	2	N	5	5	8			57
							6	9									
*05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	164	1	3455	2	N	4	1	8			60
							4	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	159	1	1807	2	N	-0-					50
01	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	228	1	1865	2	N	20					70
							22	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	272	1	1982	2	N	81	77	1	1	8	73
							89	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	249	1	2141	2	N	-0-					73
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	188	1	1883	2	N	-0-					73
05	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	290	1	1985	2	N	11					84
							12	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	199	1	2260	2	N	-0-					50
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	254	1	2090	2	N	65					115
							72	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	252	1	1835	2	N	17	102	1			30
							19	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	240	1	2059	2	N	-0-					30
04	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	201	1	2017	2	N	-0-					30
05	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	263	1	1802	2	N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	959	2	N	4					42
							4	9									
01	1085	N	860	-0-	-225	-0-	93	1	764	2	N	3					45
							3	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	106	1	771	2	N	5					50
							6	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	95	1	816	2	N	3					53
							3	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	85	1	855	2	N	-0-					53
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	119	1	817	2	N	-0-					53

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	180	1	2047	2	N	-0-					27
01	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	236	1	1939	2	N	10					37
							11	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	262	1	1907	2	N	11					48
							12	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	245	1	2102	2	N	15					63
							17	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	207	1	2073	2	N	15					78
							17	9									
05	2418	N	2217	-0-	-201	-0-	282	1	1927	2	N	7					85
							8	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	193	1	2194	2	N	-0-					32
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	251	1	2066	2	N	18					50
							20	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	235	1	1718	2	N	15	2	8			63
							17	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1198	2	N	-0-					63
04	2220	N	1241	-0-	-979	-0-	112	1	1129	2	N	-0-					63
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	330	1	2258	2	N	7					70
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	341	1	4704	2	N	2	2	8			100
							2	9									
01	5208	X	4775	-0-	-433	-0-	348	1	4423	2	N	4	77	1			27
							4	9									
02	4704	X	4675	-0-	-29	-0-	371	1	4302	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	584	1	4930	2	N	7	2	8			32
							8	9									
04	5130	X	4810	-0-	-320	-0-	480	1	4327	2	N	3	3	8			32
							3	9									
05	5177	X	5023	-0-	-154	-0-	551	1	4464	2	N	7	1	8			38
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	261	1	3596	2	N	7	2	8			62
							8	9									
01	4216	X	3212	-0-	-1004	-0-	234	1	2975	2	N	3					65
							3	9									
02	3808	X	3459	-0-	-349	-0-	274	1	3177	2	N	7	2	8			70
							8	9									
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	430	1	3631	2	N	9	2	8			77
							10	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	382	1	3442	2	N	2	1	8			78
							2	9									
05	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	423	1	3423	2	N	7	1	8			84
							8	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	285	1	3930	2	N	8	2	8			33
							9	9									
01	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	309	1	3930	2	N	9					42
							10	9									
02	4200	X	3273	-0-	-927	-0-	259	1	3011	2	N	3	2	8			43
							3	9									
03	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	388	1	3281	2	N	4	2	8			45
							4	9									
04	4500	X	4148	-0-	-352	-0-	414	1	3732	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	4247	X	3883	-0-	-364	-0-	426	1	3451	2	N	5	2	8			48
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2225	-0-	-69	-0-	150	1	2069	2	N	5	2	8			63
							6	9									
01	2201	X	2168	-0-	-33	-0-	158	1	2010	2	N	-0-					63
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	153	1	1780	2	N	5	3	8			65
							6	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	224	1	1894	2	N	4	2	8			67
							4	9									
04	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	200	1	1803	2	N	2	2	8			67
							2	9									
05	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	219	1	1772	2	N	4	1	8			70
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2273	-0-	-145	-0-	451	1 2 9	1820	2	N	2	2	8			67
01	2356	X	2216	-0-	-140	-0-	409	1	1807	2	N	-0-					67
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	461	1 2 9	1577	2	N	2	2	8			67
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	547	1 1 9	1713	2	N	1	1	8			67
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	214	1 1 9	1955	2	N	1	1	8			67
05	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	102	1 2 9	2138	2	N	2	2	8			67

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	186	1 2 9	2569	2	N	2	2	8			110
01	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	199	1	2528	2	N	-0-					110
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	194	1 2 9	2251	2	N	2	2	8			110
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	285	1 4 9	2404	2	N	4	2	8			112
04	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	259	1 10 9	2336	2	N	9	92	1	2	8	27
05	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	292	1 4 9	2367	2	N	4	1	8			30

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	726	1 3 9	2932	2	N	3	2	8			28
01	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	648	1 4 9	2861	2	N	4					32
02	3276	X	3192	-0-	-84	-0-	721	1 2 9	2469	2	N	2	1	8			33
03	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	835	1 9 9	2611	2	N	8	1	8			40
04	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	339	1 6 9	3088	2	N	5	2	8			43
05	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	159	1 1 9	3356	2	N	1	1	8			43

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	689	1 4 9	2778	2	N	4	1	8			48
01	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	647	1 6 9	2858	2	N	5					53
02	3220	X	3160	-0-	-60	-0-	714	1 2 9	2444	2	N	2	2	8			53
03	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	822	1 1 9	2572	2	N	1	1	8			53
04	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	321	1 2 9	2924	2	N	2	2	8			53
05	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	151	1 1 9	3154	2	N	1	1	8			53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	N	-0-					42
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	117	1	959	2	N	5					47
							6	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	120	1	881	2	N	3					50
							3	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	769	2	N	8					58
							9	9									
04	1050	N	546	-0-	-504	-0-	49	1	495	2	N	2					60
							2	9									
05	1116	N	652	-0-	-464	-0-	82	1	564	2	N	5					65
							6	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					9
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	232	2	2	9	Y	2					11
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					12
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					13
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	238	2	1	9	Y	1					14
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					14

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	1078	2			Y	-0-					19
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2529	2	3	9	Y	3					22
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2420	2	2	9	Y	2					24
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3178	2	3	9	Y	3					27
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	Y	1					28
05	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	2326	2			Y	-0-					28

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					12
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	847	2	3	9	Y	3					15
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	763	2	1	9	Y	1					16
03	837	N	657	-0-	-180	-0-	655	2	2	9	Y	2					18
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1					19
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					19

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					9
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					10
02	588	N	339	-0-	-249	-0-	338	2	1	9	Y	1					11
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					13
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					13
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4					4

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					9
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					9
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					9
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					9
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					9
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	Y	3	8	1			4

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1589	2	19	9	Y	17					155
01	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	2			Y	-0-					155
02	1456	N	1104	-0-	-352	-0-	1104	2			Y	-0-					155
03	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			Y	-0-					155
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	1149	2	39	9	Y	35					190
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3	9	Y	3	175	1			18

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	28	1	107	2	Y	10					69
							11	9									
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					69
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	18	1	67	2	Y	-0-					69
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	34	1	84	2	Y	-0-					69
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	22	1	98	2	Y	-0-					69
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	-0-					69

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	45	2	Y	3					26
							3	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					26
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					26
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	Y	-0-					26
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					26
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	4			N	-0-					135
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	4			N	-0-					135
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	4			N	-0-					135
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					135
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	4			N	-0-					135
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					135

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

12	527	N	498	-0-	-29	-0-	41	1	457	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	189	1	2955	2	Y	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	161	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	140	1	1820	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2101	-0-	-193	-0-	61	1	2040	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1076	-0-	-1144	-0-	29	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	71	1	2110	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

12	217	N	183	-0-	-34	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	193	1	3032	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	192	1	2915	2	Y	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	209	1	2756	2	Y	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	105	1	3502	2	Y	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	108	1	3916	2	Y	-0-					-0-
*05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	153	1	4456	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	150	1	2357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3131	X	2359	-0-	-772	-0-	148	1	2211	2	Y	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	183	1	2384	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	80	1	2673	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	73	1	2598	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	72	1	2129	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	163	1	2553	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	157	1	2378	2	Y	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2728	N	1976	-0-	-752	-0-	57	1	1919	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	1370	-0-	-1090	-0-	37	1	1332	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	45	1	1325	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	22	1	2142	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1889	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	26	1	2544	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	20	1	2018	2	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					14
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	203	2	9	9	Y	8					22
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			Y	-0-					22
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					22
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					22
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2408	-0-	-1002	-0-	2396	2	12	9	Y	11					24
01	3410	X	2157	-0-	-1253	-0-	2149	2	8	9	Y	7					31
02	2436	X	2057	-0-	-379	-0-	2054	2	3	9	Y	3					34
03	2418	X	2400	-0-	-18	-0-	2398	2	2	9	Y	2					36
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					36
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2461	2	3	9	Y	3					39

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					317
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					317
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					317
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					317
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					317
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1177	-0-	-280	-0-	1156	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	1457	X	1142	-0-	-315	-0-	1128	2	14	9	Y	13					36
02	1316	X	637	-0-	-679	-0-	624	2	13	9	Y	12					48
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1184	2	3	9	Y	3					51
04	1140	X	700	-0-	-440	-0-	676	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1043	2	14	9	Y	13					43

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	1466	2			Y	-0-					14
01	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	1224	2	9	9	Y	8					22
02	1652	X	1178	-0-	-474	-0-	1178	2			Y	-0-					22
03	1829	X	1292	-0-	-537	-0-	1292	2			Y	-0-					22
04	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	1049	2			Y	-0-					22
05	1457	X	951	-0-	-506	-0-	951	2			Y	-0-					22

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	819	-0-	-328	-0-	819	2			Y	-0-					14
01	1240	X	672	-0-	-568	-0-	663	2	9	9	Y	8					22
02	1120	X	585	-0-	-535	-0-	585	2			Y	-0-					22
03	1240	X	800	-0-	-440	-0-	800	2			Y	-0-					22
04	780	X	605	-0-	-175	-0-	605	2			Y	-0-					22
05	806	X	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					22

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	Y	11					24
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	Y	7					31
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	646	2	3	9	Y	3					34
03	1240	X	647	-0-	-593	-0-	645	2	2	9	Y	2					36
04	1200	X	335	-0-	-865	-0-	335	2			Y	-0-					36
05	1240	X	593	-0-	-647	-0-	590	2	3	9	Y	3					39

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1702	-0-	-1212	-0-	1681	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	2165	2	14	9	Y	13					36
02	2436	X	1286	-0-	-1150	-0-	1273	2	13	9	Y	12					48
03	2418	X	1486	-0-	-932	-0-	1483	2	3	9	Y	3					51
04	2100	X	2096	-0-	-4	-0-	2072	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	1768	2	14	9	Y	13					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5019	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4842	2	14	9	Y	13					36
02	4872	X	3269	-0-	-1603	-0-	3256	2	13	9	Y	12					48
03	5394	X	3928	-0-	-1466	-0-	3925	2	3	9	Y	3					51
04	5220	X	4110	-0-	-1110	-0-	4086	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	5053	X	4165	-0-	-888	-0-	4151	2	14	9	Y	13					43

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11					24
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2020	2	8	9	Y	7					31
02	2184	X	1868	-0-	-316	-0-	1865	2	3	9	Y	3					34
03	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	2127	2	2	9	Y	2					36
04	2340	X	1763	-0-	-577	-0-	1763	2			Y	-0-					36
05	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	1934	2	3	9	Y	3					39

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					14
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2447	2	9	9	Y	8					22
02	2856	X	2286	-0-	-570	-0-	2286	2			Y	-0-					22
03	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	2679	2			Y	-0-					22
04	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2476	2			Y	-0-					22
05	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	2641	2			Y	-0-					22

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1606	-0-	-378	-0-	1606	2			Y	-0-					14
01	2046	X	1438	-0-	-608	-0-	1429	2	9	9	Y	8					22
02	1848	X	1418	-0-	-430	-0-	1418	2			Y	-0-					22
03	2046	X	1569	-0-	-477	-0-	1569	2			Y	-0-					22
04	1560	X	1285	-0-	-275	-0-	1285	2			Y	-0-					22
*05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					22

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	Y	11					24
01	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	2025	2	8	9	Y	7					31
02	1876	X	1758	-0-	-118	-0-	1755	2	3	9	Y	3					34
03	2139	X	1848	-0-	-291	-0-	1846	2	2	9	Y	2					36
04	2070	X	1598	-0-	-472	-0-	1598	2			Y	-0-					36
05	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1421	2	3	9	Y	3					39

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1044	-0-	-1064	-0-	1023	2	21	9	Y	19	42	1			23
01	2108	X	731	-0-	-1377	-0-	717	2	14	9	Y	13					36
02	1736	X	511	-0-	-1225	-0-	498	2	13	9	Y	12					48
03	1798	X	948	-0-	-850	-0-	945	2	3	9	Y	3					51
04	1020	X	607	-0-	-413	-0-	583	2	24	9	Y	22	43	1			30
05	1054	X	718	-0-	-336	-0-	704	2	14	9	Y	13					43

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					85
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					85
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1826	-0-	-874	6259	1825	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	3100	N	1634	-0-	-1466	4793	1632	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2800	N	1672	-0-	-1128	3665	1670	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1917	-0-	-1183	2482	2	1	1913	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	3000	N	1760	-0-	-1240	1242	1758	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1797	-0-	-903	6399	1794	2	3	9	Y	3	3	1			4
01	3100	N	1616	-0-	-1484	4915	1612	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	2800	N	1130	-0-	-1670	3245	1127	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	3100	N	1746	-0-	-1354	1891	3	1	1739	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*04	3000	N	2116	-0-	-884	1007	2112	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	1563	2	Y	2					117
							2	9									
01	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	62	1	1477	2	Y	-0-					117
02	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	40	1	1450	2	Y	-0-					117
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	62	1	1758	2	Y	-0-					117
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1618	2	Y	-0-					117
05	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	62	1	1388	2	Y	3					120
							3	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	62	1	3177	2	N	13					200
							14	9									
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	62	1	3033	2	N	47	190	1			57
							52	9									
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	32	1	3817	2	N	-0-					57
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	62	1	3887	2	N	-0-					57
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	60	1	5419	2	N	-0-					57
*05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	58	1	4373	2	N	-0-					57

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					205
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	62	1	1138	2	N	7					212
							8	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	28	1	1030	2	N	2					214
							2	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	N	3					217
							3	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	N	2					219
							2	9									
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	N	10					229
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	62	1	1460	2	N	7					112
							8	9									
01	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	62	1	1420	2	N	5					117
							6	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	56	1	1863	2	N	43					160
							47	9									
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	62	1	2015	2	N	-0-					160
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	60	1	1939	2	N	-0-					160
05	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	62	1	1784	2	N	-0-					160

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1791	2	N	-0-					132
01	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	60	1	1372	2	N	-0-					132
02	1820	N	1399	-0-	-421	-0-	28	1	1371	2	N	-0-					132
03	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	62	1	1611	2	N	30					162
							33	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1799	2	N	14	148	1			28
							15	9									
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	62	1	1600	2	N	-0-					28

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	845	-0-	-581	-0-	62	1	780	2	N	3					117
							3	9									
01	1240	N	954	-0-	-286	-0-	62	1	883	2	N	8					125
							9	9									
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	20	1	782	2	N	-0-					125
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1331	2	N	10					135
							11	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	9					144
							10	9									
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	1					145
							1	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	62	1	1333	2	N	-0-					27
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-					27
02	1484	N	821	-0-	-663	-0-	32	1	789	2	N	-0-					27
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	62	1	1300	2	N	-0-					27
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	2	N	-0-					27
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	62	1	2490	2	N	-0-					137
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	62	1	1829	2	N	-0-					137
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	30	1	1989	2	N	-0-					137
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	62	1	2597	2	N	-0-					137
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	60	1	2437	2	N	115	177	1			75
							127	9									
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	62	1	2601	2	N	24					99
							26	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1450	-0-	-1030	-0-	62	1	1388	2	N	-0-					154
01	2480	X	1399	-0-	-1081	-0-	62	1	1337	2	N	-0-					154
02	2240	X	1774	-0-	-466	-0-	40	1	1728	2	N	5					159
							6	9									
03	3100	N	3219	-0-	119	119	62	1	3145	2	N	11					170
							12	9									
04	2712	N	2593	-0-	-119	-0-	60	1	2525	2	N	7					177
							8	9									
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	62	1	2384	2	N	7					184
							8	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-					71
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	N	-0-					71
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	16	1	848	2	N	-0-					71
03	620	N	353	-0-	-267	-0-	22	1	331	2	N	-0-					71
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					71
05	961	N	304	-0-	-657	-0-	14	1	290	2	N	-0-					71

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

12	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	62	1	1484	2	N	-0-					140
01	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	62	1	1435	2	N	-0-					140
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	30	1	1504	2	N	-0-					140
03	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	62	1	1323	2	N	-0-					140
04	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	60	1	1189	2	N	-0-					140
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	2	N	39					179
							43	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

12	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	62	1	1598	2	N	68					197
							75	9									
01	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	62	1	1073	2	N	-0-	179	1			18
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	32	1	1503	2	N	-0-					18
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	62	1	2503	2	N	114					132
							125	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2083	2	N	88					220
							97	9									
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	62	1	2033	2	N	-0-	185	1			35

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	-0-					35
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					35
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	36	1	806	2	N	-0-					35
03	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	62	1	1227	2	N	-0-					35
04	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	60	1	994	2	N	-0-					35
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	62	1	781	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					75
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	-0-					75
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					75
03	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	56	1	1619	2	N	-0-					75
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	N	3					78
							3	9									
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	2003	2	N	-0-					78

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	N	-0-					127
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	62	1	1770	2	N	-0-					127
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	N	-0-					127
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	2	N	-0-					127
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	N	-0-					127
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					127

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	62	1	1364	2	N	-0-					10
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	62	1	1192	2	N	-0-					10
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	32	1	2040	2	N	-0-					10
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	62	1	2690	2	N	-0-					10
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	2	N	-0-					10
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	52	1	505	2	Y	-0-					75
01	589	N	475	-0-	-114	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					75
02	504	N	124	-0-	-380	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					75
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	731	2	Y	-0-					75
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	-0-					75
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-					75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1488	-0-	-496	-0-	62	1	1404	2	N	20					185
							22	9									
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	58	1	1473	2	N	-0-					185
02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					185
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	N	32					217
							35	9									
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	4	159	1			62
							4	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1439	2	N	8					70
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	229	-0-	-205	-0-	26	1	203	2	N	-0-					155
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	N	-0-					155
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					155
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	12	1	697	2	N	-0-					155
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					155
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	2	N	-0-					155

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					192
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-					192
02	364	N	24	-0-	-340	-0-	2	1	22	2	N	-0-					192
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-					192
04	480	N	190	-0-	-290	-0-	8	1	182	2	N	-0-					192
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	62	1	933	2	N	-0-					22
01	1333	N	676	-0-	-657	-0-	50	1	626	2	N	-0-					22
02	1036	N	854	-0-	-182	-0-	30	1	824	2	N	-0-					22
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	2	N	-0-					22
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	N	-0-					22
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					68
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-					68
02	840	N	273	-0-	-567	-0-	38	1	235	2	N	-0-					68
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	62	1	1592	2	N	-0-					68
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	2	N	-0-					68
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	62	1	1844	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

12	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	62	1	1201	2	N	-0-					20
01	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	62	1	1268	2	N	10					30
							11	9									
02	1204	N	993	-0-	-211	-0-	28	1	965	2	N	-0-					30
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1375	2	N	6					36
							7	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	N	8					44
							9	9									
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	2	N	5					49
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-					28
01	1891	N	1066	-0-	-825	-0-	62	1	1004	2	N	-0-					28
02	1316	N	850	-0-	-466	-0-	22	1	828	2	N	-0-					28
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1905	2	N	36					64
							40	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	N	-0-					64
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	62	1	1916	2	N	-0-					64

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	62	1	1982	2	N	-0-					73
01	2108	N	1631	-0-	-477	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					73
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	2	N	-0-					73
03	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	62	1	1921	2	N	-0-					73
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	60	1	1737	2	N	-0-					73
*05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	26					99
							29	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	671	-0-	-414	-0-	62	1	597	2	N	11					33
							12	9									
01	1705	N	617	-0-	-1088	-0-	46	1	561	2	N	9					42
							10	9									
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	36	1	1101	2	N	-0-					42
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	2	N	6					48
							7	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	N	5					53
							6	9									
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	N	15					68
							17	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					72
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					72
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	56	1	1156	2	N	-0-					72
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	60	1	1638	2	N	8					80
							9	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	2	N	42					122
							46	9									
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	N	8					130
							9	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					80
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	62	1	2623	2	N	20					100
							22	9									
02	2212	N	2201	-0-	-11	-0-	56	1	2145	2	N	-0-					100
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	62	1	2730	2	N	-0-					100
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	60	1	2673	2	N	-0-					100
*05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2717	2	N	35					135
							39	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	40	1	1111	2	N	5					126
							6	9									
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	38	1	1359	2	N	-0-					126
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	56	1	1535	2	N	-0-					126
03	1147	N	704	-0-	-443	-0-	48	1	656	2	N	-0-					126
04	1350	N	954	-0-	-396	-0-	46	1	908	2	N	-0-					126
05	1767	N	1144	-0-	-623	-0-	48	1	1030	2	N	60	149	1			37
							66	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	1					7
							1	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					7
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	-0-					7
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					7
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					7
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					7

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2794	N	1068	-0-	-1726	-0-	71	1	997	3	Y	-0-					23
01	1178	N	790	-0-	-388	-0-	52	1	738	3	Y	-0-					23
02	1148	N	1016	-0-	-132	-0-	63	1	953	3	Y	-0-					23
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	51	1	796	3	Y	-0-					23
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	90	1	1193	3	Y	-0-					23
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	3	Y	-0-					23

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	92	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1893	-0-	-184	-0-	85	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1436	-0-	-328	-0-	64	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	73	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	65	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	69	1	1469	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	49	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	46	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	50	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	47	1	984	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1566	N	909	-0-	-657	-0-	61	1	848	3	Y	-0-					62
01	992	N	872	-0-	-120	-0-	57	1	815	3	Y	-0-					62
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	Y	-0-					62
03	899	N	795	-0-	-104	-0-	48	1	745	3	Y	2					64
							2	9									
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	Y	-0-					64
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	48	1	778	3	Y	6					70
							7	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					37
03	T. A.		8	-0-	8	17	1	1	7	3	Y	-0-					37
04	T. A.		1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-					37
*05	23	X	5	-0-	-18	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	N	933	-0-	-980	-0-	62	1	870	3	Y	1					15
							1	9									
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	60	1	858	3	Y	1					16
							1	9									
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	50	1	771	3	Y	-0-					16
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	53	1	822	3	Y	1					17
							1	9									
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	59	1	787	3	Y	-0-					17
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	3	Y	-0-					17

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1113	-0-	-1987	1004	74	1	1039	3	Y	-0-					14
01	2373	N	1369	-0-	-1004	-0-	89	1	1278	3	Y	2					16
							2	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	3	Y	-0-					16
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	65	1	1009	3	Y	1					17
							1	9									
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	81	1	1077	3	Y	-0-					17
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	68	1	1113	3	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1443	-0-	-1657	1677	96	1	1347	3	Y	-0-					120
01	3035	N	1358	-0-	-1677	-0-	88	1	1270	3	Y	-0-					120
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	77	1	1184	3	Y	-0-					120
03	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	68	1	1056	3	Y	7					127
							8	9									
04	1320	N	549	-0-	-771	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					127
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	Y	-0-					127

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1490	-0-	-1610	1561	100	1	1388	3	Y	2					72
							2	9									
01	3038	N	1477	-0-	-1561	-0-	96	1	1381	3	Y	-0-					72
02	1372	N	880	-0-	-492	-0-	54	1	826	3	Y	-0-					72
03	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	85	1	1311	3	Y	-0-					72
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	100	1	1333	3	Y	-0-					72
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	3	Y	-0-					72

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	-0-					45
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	Y	-0-					45
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	3	Y	-0-					45
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	Y	-0-					45
04	660	N	339	-0-	-321	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					45
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	Y	-0-					45

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-					43
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	Y	-0-					43
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					43
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					43
04	420	N	185	-0-	-235	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					43
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	966	-0-	-374	-0-	65	1	899	3	Y	2					69
							2	9									
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	51	1	728	3	Y	-0-					69
02	812	N	431	-0-	-381	-0-	26	1	405	3	Y	-0-					69
03	899	N	633	-0-	-266	-0-	38	1	595	3	Y	-0-					69
04	750	N	425	-0-	-325	-0-	30	1	394	3	Y	1					70
							1	9									
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	3	Y	-0-					70

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1939	-0-	-1161	3564	129	1	1809	3	Y	1					18
							1	9									
01	3100	N	1857	-0-	-1243	2321	121	1	1734	3	Y	2					20
							2	9									
02	2800	N	1689	-0-	-1111	1210	103	1	1585	3	Y	1					21
							1	9									
03	3027	N	1817	-0-	-1210	-0-	110	1	1706	3	Y	1					22
							1	9									
04	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	123	1	1622	3	Y	-0-					22
*05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1778	3	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	N	1027	-0-	-1007	-0-	69	1	958	3	Y	-0-					124
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	3	Y	-0-					124
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	779	3	Y	-0-					124
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	3	Y	-0-					124
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					124
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	47	1	745	3	Y	-0-					124

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1077	-0-	-473	-0-	1049	2	28	9	N	25					120
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1778	2	34	9	N	31					151
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1415	2	31	9	N	28					179
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1390	2	37	9	N	34					213
04	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	1168	2	34	9	N	31					244
05	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	1096	2	30	9	N	27					271

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					63
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					63
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					63
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					63
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					63
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					36
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					36
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					36
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					36
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					36
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					145
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					145
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					145
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					145
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					145
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	144	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	144	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	144	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	144	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	106	1	1944	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1655	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	151	1	2939	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	163	1	2980	2	Y	6	1	1	5	8	-0-
							7	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	139	1	2875	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
03	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	150	1	3050	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	139	1	2840	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	150	1	3012	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2613	-0-	-890	-0-	127	1	2484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	150	1	2729	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3024	X	2463	-0-	-561	-0-	115	1	2345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	139	1	2826	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	121	1	2476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	154	1	3089	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	59	1	297	2	N	-0-					131
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	73	1	261	2	N	-0-					131
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	68	1	205	2	N	-0-					131
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	215	2	N	53	172	1			12
							58	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	74	1	198	2	N	-0-					12
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	143	1	396	2	N	-0-					12

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	165	-0-	-145	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	187	1	3649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4123	X	3626	-0-	-497	-0-	188	1	3430	2	Y	7	1	1	5	8	2
							8	9									
02	3836	X	3185	-0-	-651	-0-	146	1	3029	2	Y	9	5	1	4	8	2
							10	9									
03	4216	X	3397	-0-	-819	-0-	159	1	3232	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	169	1	3470	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	163	1	3255	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	138	1	2689	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
01	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	137	1	2500	2	Y	5	2	1	4	8	4
							6	9									
02	2576	N	2403	-0-	-173	-0-	110	1	2286	2	Y	6	3	1	3	8	4
							7	9									
03	2852	N	2494	-0-	-358	-0-	105	1	2386	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	96	1	2445	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	123	1	2469	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	97	1	1897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2077	N	1800	-0-	-277	-0-	93	1	1703	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	91	1	1842	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1371	-0-		-55	-0-	67	1	1302	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	1426	N	1402	-0-		-24	-0-	73	1	1328	2	Y	1					2
								1	9									
02	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	1364	N	1259	-0-		-105	-0-	59	1	1192	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
04	1350	N	1233	-0-		-117	-0-	57	1	1170	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
05	1395	N	1275	-0-		-120	-0-	60	1	1207	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2834	-0-		-111	-0-	138	1	2694	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	3100	N	3203	-0-		103	103	166	1	3028	2	Y	8	3	1	5	8	1
								9	9									
02	2830	X	2727	-0-		-103	-0-	126	1	2597	2	Y	4	1	1	3	8	1
								4	9									
03	3602	X	3602	-0-		-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	3060	X	3012	-0-		-48	-0-	140	1	2872	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3162	X	3058	-0-		-104	-0-	145	1	2913	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1232	-0-		-256	-0-	60	1	1170	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
01	1364	N	1241	-0-		-123	-0-	65	1	1175	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	73	1	1462	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4025	X	4025	-0-		-0-	-0-	196	1	3827	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	4056	X	4056	-0-		-0-	-0-	211	1	3836	2	Y	8	6	1			3
								9	9									
02	3724	X	3612	-0-		-112	-0-	168	1	3441	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
03	4123	X	3981	-0-		-142	-0-	187	1	3787	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
04	3930	X	3657	-0-		-273	-0-	170	1	3483	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
05	4061	X	3754	-0-		-307	-0-	178	1	3573	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2710	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	145	1	2645	2	Y	7	1	1	5	8	2
							8	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2318	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
03	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	117	1	2364	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	128	1	2617	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	125	-0-	-265	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

12	775	N	570	-0-	-205	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	23	1	479	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	39	1	792	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	168	1	621	2	N	-0-					38
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	177	1	678	2	N	20					58
							22	9									
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	139	1	608	2	N	-0-					58
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	160	1	713	2	N	-0-					58
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	154	1	647	2	N	-0-					58
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	157	1	652	2	N	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	32	1	629	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	33	1	610	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	128	1	2506	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	128	1	2342	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2296	N	2184	-0-	-112	-0-	101	1	2080	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2542	N	1448	-0-	-1094	-0-	67	1	1380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2400	N	1616	-0-	-784	-0-	75	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1259	-0-	-1159	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	52	1	965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		335	-0-	335	1979	71	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	2523	X	544	-0-	-1979	-0-	66	1	466	2	Y	11					11
							12	9									
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	116	1	582	2	Y	-0-					11
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	100	1	522	2	Y	-0-					11
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	464	2	Y	17					28
							19	9									
05	775	N	495	-0-	-280	-0-	82	1	413	2	Y	-0-					28

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	315	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	261	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

12	4557	X	3117	-0-	-1440	-0-	152	1	2963	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	175	1	3252	2	Y	11	5	1	6	8	1
							12	9									
02	3528	X	2873	-0-	-655	-0-	133	1	2731	2	Y	8	3	1	4	8	2
							9	9									
03	3906	X	2795	-0-	-1111	-0-	132	1	2656	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	149	1	3052	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	149	1	2997	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		328	-0-	328	328	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		253	-0-	253	581	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	701	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
*05	812	X	111	-0-	-701	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	62	1	1137	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	47	1	1205	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	60	1	1205	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	100	1	1821	2	Y	6	2	1	3	8	2
							7	9									
02	1820	N	1667	-0-	-153	-0-	77	1	1586	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
03	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	78	1	1588	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	78	1	1604	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	153	1	2990	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	157	1	2869	2	Y	9	3	1	5	8	2
							10	9									
02	3024	X	2848	-0-	-176	-0-	131	1	2709	2	Y	7	4	1	3	8	2
							8	9									
03	3348	X	2202	-0-	-1146	-0-	103	1	2096	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3210	X	2056	-0-	-1154	-0-	95	1	1959	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3162	X	2141	-0-	-1021	-0-	102	1	2038	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	1441	-0-	-1349	-0-	70	1	1370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2325	N	1446	-0-	-879	-0-	75	1	1369	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	1540	N	1331	-0-	-209	-0-	62	1	1268	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	65	1	1330	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	68	1	1359	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2835	-0-	-110	-0-	138	1	2695	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	150	1	2733	2	Y	8	3	1	5	8	1
							9	9									
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2477	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	141	1	2851	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	123	1	2525	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2883	N	2624	-0-	-259	-0-	125	1	2497	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	82	1	1499	2	Y	5	2	1	3	8	-0-
							6	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	72	1	1450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	181	1	3538	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	199	1	3630	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3584	X	3430	-0-	-154	-0-	160	1	3269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	180	1	3650	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	171	1	3509	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	180	1	3614	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	16	1	286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	838	2	Y	9					9
							10	9									
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1579	2	Y	7	15	1			1
							8	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

12	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	161	1	3150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4092	X	3026	-0-	-1066	-0-	157	1	2858	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	3892	X	2954	-0-	-938	-0-	138	1	2815	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	155	1	3150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3630	X	2721	-0-	-909	-0-	126	1	2591	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	175	1	3511	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	178	1	3480	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	197	1	3612	2	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
02	4116	X	3453	-0-	-663	-0-	159	1	3285	2	Y	8	3	1	4	8	2
							9	9									
03	4557	X	3913	-0-	-644	-0-	184	1	3726	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	177	1	3621	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	185	1	3707	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

12	4954	X	3725	-0-	-1229	-0-	463	1	3262	2	Y	-0-					19
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	660	1	5447	2	Y	6					25
							7	9									
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	518	1	3791	2	Y	3	2	1			26
							3	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	771	1	3776	2	Y	14	34	1			6
							15	9									
04	4470	X	3853	-0-	-617	-0-	719	1	3130	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	429	1	3244	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	3359	2	Y	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	227	1	4149	2	Y	10	1	1	7	8	2
							11	9									
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	176	1	3626	2	Y	8	5	1	4	8	1
							9	9									
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	190	1	3852	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	174	1	3565	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	181	1	3625	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	57	1	1108	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	52	1	1045	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	2	Y	-0-					14
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1137	2	Y	11	2	8			23
							12	9									
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	46	1	946	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	47	1	951	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
04	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	46	1	951	2	Y	10	29	1			5
							11	9									
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	46	1	919	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	51	1	999	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	55	1	1007	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	45	1	919	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	50	1	999	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	278	X	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	270	X	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	1	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	Y	7	2	1	4	8	1
							8	9									
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	93	1	1914	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	107	1	2180	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2236	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	116	1	2317	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	156	1	3037	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	157	1	2877	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	2912	X	2659	-0-	-253	-0-	111	1	2544	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	126	1	2830	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	3090	X	2912	-0-	-178	-0-	110	1	2800	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	134	1	2681	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10229 - 10465

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	112 2	1 9	2196	2	Y	2	2	1			1
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	2016	2	Y	3	3	8			1
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	101 6	1 9	2104	2	Y	5	2	1	3	8	1
03	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	81 2	1 9	1822	2	Y	2	2	1			1
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	2392	2	Y	1	1	1			1
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	2427	2	Y	2	3	1			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	247	2	Y	1	1	8			-0-
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	352	2	Y	1	1	1			1
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	947	2	Y	2	2	8			-0-
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	40 1	1 9	816	2	Y	1	1	8			-0-
03	1054	N	944	-0-	-110	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	41	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	44	1	878	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	472	-0-	-365	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	90	1	458	2	N	-0-					-0-
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	112	1	387	2	N	-0-					-0-
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	97	1	294	2	N	-0-					-0-
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	108	1	318	2	N	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	102	1	274	2	N	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	216	1	597	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	178	1	3483	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	191	1	3485	2	Y	1					2
							1	9									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	156	1	3243	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	156	1	3172	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	159	1	3263	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	175	1	3516	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	137	1	2666	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	2532	-0-	-723	-0-	129	1	2368	2	Y	32	28	1	4	8	1
							35	9									
02	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	114	1	2353	2	Y	7	2	1	3	8	3
							8	9									
03	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	110	1	2235	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	133	1	2723	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	134	1	2686	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					14
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	107	1	1949	2	Y	13	3	8			24
							14	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	87	1	1786	2	Y	3	1	1	2	8	24
							3	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	92	1	1870	2	Y	2	1	1			25
							2	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	2	Y	9	29	1			5
							10	9									
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1978	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	49	1	960	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	51	1	938	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	41	1	853	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	47	1	951	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	44	1	896	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	46	1	925	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	295	1	2076	2	Y	-0-					19
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	238	1	1959	2	Y	7					26
							8	9									
02	2520	N	2067	-0-	-453	-0-	293	1	1773	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	274	1	2222	2	Y	9	32	1			3
							10	9									
04	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	145	1	1907	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	233	1	1769	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	83	1	1622	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	91	1	1667	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	74	1	1526	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	143	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	712	-0-	-187	-0-	157	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	142	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	607	-0-	-261	-0-	151	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	149	1	399	2	Y	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	167	1	461	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	2884	2	Y	2	1	1				1
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	154	1 2 9	2806	2	Y	2	1	1				2
02	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	132	1 1 9	2698	2	Y	1	2	1				1
03	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	132	1 6 9	2678	2	Y	5	5	1				1
04	3150	X	2410	-0-	-740	-0-	112	1 2 9	2296	2	Y	2	2	1				1
05	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	117	1 2 9	2342	2	Y	2	3	1				-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2142	2	Y	2	2	1				1
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	115	1 6 9	2115	2	Y	5	1	1	4	8		1
02	2016	X	1981	-0-	-35	-0-	92	1 4 9	1885	2	Y	4	2	1	2	8		1
03	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	101	1 3 9	2045	2	Y	3	3	1				1
04	2190	X	2125	-0-	-65	-0-	99	1 2 9	2024	2	Y	2	2	1				1
*05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2215	2	Y	1	2	1				-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

12	651	N	597	-0-	-54	-0-	29	1 2 9	566	2	Y	2	1	1				1
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	31	1	562	2	Y	-0-	1	1				-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	25	1 1 9	511	2	Y	1	1	8				-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	2	Y	-0-						-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-						-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	28	1	552	2	Y	-0-						-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

12	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	144	1 2 9	2802	2	Y	2	2	1				1
01	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	150	1 9 9	2730	2	Y	8	2	1	5	8		2
02	2688	X	2510	-0-	-178	-0-	116	1 7 9	2387	2	Y	6	3	1	3	8		2
03	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	133	1 4 9	2707	2	Y	4	4	1				2
04	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	126	1 2 9	2576	2	Y	2	3	1				1
*05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	2712	2	Y	5	5	1				1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	172	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	187	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	155	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	140	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	140	1	830	2	Y	-0-					-0-
*05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	843	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	74 2	1 9	1448	2	Y	2	2	1			1
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	82 4	1 9	1503	2	Y	4	1	1	3	8	1
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	64 4	1 9	1319	2	Y	4	2	1	2	8	1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1433	2	Y	2	2	1			1
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1338	2	Y	1	1	1			1
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	1361	2	Y	1	2	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	387 2	1 9	1836	2	Y	2	2	1			1
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	431 1	1 9	1840	2	Y	1	1	8			1
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	344 3	1 9	1625	2	Y	3	2	1	1	8	1
03	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	299 7	1 9	1864	2	Y	6	5	1			2
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	304 3	1 9	1803	2	Y	3	3	1			2
05	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	253 17	1 9	1609	2	Y	15	5	1			12

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	59 2	1 9	1143	2	Y	2	2	1			1
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	60 2	1 9	1097	2	Y	2	2	8			1
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	1073	2	Y	4	2	1	1	8	2
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	52 7	1 9	1068	2	Y	6	5	1			3
04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	52 3	1 9	1049	2	Y	3	5	1			1
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	51 7	1 9	1034	2	Y	6	6	1			1

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	202	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	807	-0-	-371	-0-	182	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	677	-0-	-275	-0-	169	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	708	-0-	-532	-0-	179	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	186	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	108	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	126	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	100	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	99	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	103	1	609	2	Y	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	234	1	684	2	Y	12					12
							13	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2077	-0-	-899	-0-	258	1	1819	2	Y	-0-					18
01	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	268	1	2207	2	Y	7					25
							8	9									
02	2856	X	1268	-0-	-1588	-0-	271	1	996	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	259	1	1627	2	Y	10	32	1			3
							11	9									
04	2790	X	2221	-0-	-569	-0-	355	1	1865	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	178	1	1404	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	161	1	3146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	162	1	2952	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	145	1	3017	2	Y	11	5	1	4	8	3
							12	9									
03	3503	X	3367	-0-	-136	-0-	158	1	3203	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	162	1	3329	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	163	1	3271	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	106	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	119	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	102	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	94	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	91	1	537	2	Y	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	135	1	755	2	Y	12					12
							13	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	100	1	1955	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	106	1	1933	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	85	1	1745	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	94	1	1886	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

12	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	111	1	2169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	123	1	2247	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2072	N	2019	-0-	-53	-0-	94	1	1921	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	102	1	2068	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	99	1	2019	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	102	1	2041	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	648	1	3076	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	731	1	3127	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	602	1	2844	2	Y	10	6	1	2	8	3
							11	9									
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	525	1	3287	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	527	1	3129	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	494	1	3147	2	Y	21	14	1			13
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	147	1 2 9	2866	2	Y	2	2	1			1
01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	161	1 2 9	2934	2	Y	2	2	1			1
02	2828	X	2652	-0-	-176	-0-	123	1 1 9	2528	2	Y	1	1	1			1
03	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	136	1 3 9	2767	2	Y	3	3	1			1
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	135	1 2 9	2768	2	Y	2	1	1			2
05	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	145	1 2 9	2896	2	Y	2	4	1			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3310	-0-	210	251	161	1 2 9	3147	2	Y	2	2	1			1
01	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	177	1 4 9	3226	2	Y	4	3	1			2
02	2996	X	2862	-0-	-134	-0-	133	1 4 9	2725	2	Y	4	4	1			2
03	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	149	1 6 9	3028	2	Y	5	5	1			2
04	3210	X	2754	-0-	-456	-0-	128	1 2 9	2624	2	Y	2	3	1			1
05	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	147	1 2 9	2955	2	Y	2	3	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	3123	2	Y	2	3	1			1
01	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	166	1 2 9	3037	2	Y	2	1	1			2
02	2884	X	2844	-0-	-40	-0-	119	1 3 9	2722	2	Y	3	3	1			2
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	3194	2	Y	3	4	1			1
04	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	116	1 1 9	2966	2	Y	1	1	1			1
*05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	3175	2	Y	3	4	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1544	2	Y	2	1	1			1
01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	82	1 7 9	1502	2	Y	6	4	1			3
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1 9 9	1473	2	Y	8	7	1			4
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1 10 9	1624	2	Y	9	11	1			2
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	76	1 6 9	1548	2	Y	5	4	1			3
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1 6 9	1607	2	Y	5	7	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	190	-0-	-306	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	172	1	3352	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	178	1	3232	2	Y	9	3	1	6	8	1
							10	9									
02	3248	X	2934	-0-	-314	-0-	135	1	2791	2	Y	7	3	1	3	8	2
							8	9									
03	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	158	1	3212	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	3480	X	2976	-0-	-504	-0-	138	1	2832	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	3534	X	2266	-0-	-1268	-0-	107	1	2153	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

12	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	193	1	3773	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3696	X	3588	-0-	-108	-0-	167	1	3415	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	185	1	3753	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	190	1	3879	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	192	1	3846	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	125	1	2433	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	133	1	2424	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	114	1	2341	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	122	1	2508	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	124	1	2480	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	121	1	2365	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2666	N	2184	-0-	-482	-0-	112	1	2072	2	Y	-0-					1
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	108	1	2226	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	115	1	2318	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2395	2	Y	-0-					-0-
*05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	130	1	2607	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	446	-0-	-763	-0-	22	1	422	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	1	1	1			1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2879	-0-	-376	-0-	140	1	2739	2	Y	-0-					20
01	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	151	1	2750	2	Y	15	5	8			30
							17	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	130	1	2690	2	Y	4	1	1	3	8	30
							4	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	147	1	2986	2	Y	2	1	1			31
							2	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	2869	2	Y	11	36	1			6
							12	9									
*05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	149	1	2991	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	137	1	2676	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	3100	N	3336	-0-	236	236	172	1	3154	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
02	2800	N	3080	-0-	280	516	143	1	2929	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	3100	N	3760	-0-	660	1176	176	1	3575	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
04	4507	X	3331	-0-	-1176	-0-	155	1	3170	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	165	1	3300	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	6742	-0-	-9068	-0-	328	1	6404	2	Y	9	15	1			5
							10	9									
01	15810	X	8147	-0-	-7663	-0-	424	1	7706	2	Y	15	2	1	14	8	4
							17	9									
02	10920	X	4293	-0-	-6627	-0-	196	1	4093	2	Y	4	1	1	4	8	3
							4	9									
03	12090	X	7587	-0-	-4503	-0-	356	1	7230	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	11700	X	5376	-0-	-6324	-0-	249	1	5126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8153	X	5735	-0-	-2418	-0-	273	1	5461	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	182	1	3545	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	193	1	3517	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	133	1	3052	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	144	1	3256	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3660	X	3051	-0-	-609	-0-	115	1	2933	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	137	1	2738	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	107	1	2080	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2573	N	1937	-0-	-636	-0-	100	1	1831	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	82	1	1692	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	86	1	1763	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	89	1	1788	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1799	-0-	-1177	-0-	88	1 2 9	1709	2	Y	2	2	1			1
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	3262	2	Y	2	2	1			1
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	191	1 4 9	3896	2	Y	4	3	1			2
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	189	1 3 9	3832	2	Y	3	4	1			1
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	161	1 4 9	3292	2	Y	4	3	1			2
*05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	2461	2	Y	3	5	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	135	1 2 9	2641	2	Y	2	2	1			1
01	2821	N	2659	-0-	-162	-0-	138	1 7 9	2514	2	Y	6	1	1	4	8	2
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	119	1 9 9	2446	2	Y	8	5	1	3	8	2
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	133	1 7 9	2707	2	Y	6	7	1			1
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	2570	2	Y	4	4	1			1
*05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	136	1 7 9	2718	2	Y	6	6	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	2858	2	Y	2	2	1			1
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	148	1 4 9	2691	2	Y	4	3	1			2
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1 6 9	2435	2	Y	5	5	1			2
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	133	1 6 9	2690	2	Y	5	5	1			2
04	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	125	1 3 9	2551	2	Y	3	3	1			2
05	2821	N	2635	-0-	-186	-0-	125	1 6 9	2504	2	Y	5	6	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2297	2	Y	-0-					18
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	117	1 15 9	2120	2	Y	14	4	8			28
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	2010	2	Y	4	1	1	3	8	28
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	127	1 4 9	2573	2	Y	4	2	1			30
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	120	1 15 9	2455	2	Y	14	37	1			7
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	119	1 6 9	2391	2	Y	5	6	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	69	1	1258	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	56	1	1154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	50	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4232	-0-	1132	1132	206	1	4024	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	N	3497	-0-	397	1529	183	1	3303	2	Y	10	2	1	6	8	3
							11	9									
02	2800	N	3054	-0-	254	1783	140	1	2906	2	Y	7	5	1	3	8	2
							8	9									
03	5725	X	3942	-0-	-1783	-0-	184	1	3745	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	171	1	3491	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	176	1	3532	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1526	-0-	-706	-0-	74	1	1450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	109	1	1986	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1617	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	67	1	1368	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	69	1	1385	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		579	-0-	579	4156	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	5091	X	935	-0-	-4156	-0-	46	1	883	2	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									
02	840	N	529	-0-	-311	-0-	25	1	503	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	25	1	531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	30	1	629	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	29	1	652	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	30	1	619	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	28	1	556	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	161	1	1131	2	Y	-0-					18
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	144	1	1183	2	Y	8	2	8			24
							9	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	86	1	1194	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	76	1	1178	2	Y	9	30	1			3
							10	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	1158	2	Y	-0-					3
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	2	Y	-0-					3

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	195	1	1375	2	Y	-0-					9
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	289	1	2368	2	Y	6					15
							7	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	140	1	1937	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	127	1	1963	2	Y	14	25	1			4
							15	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	132	1	1979	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	310	1	2342	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	133	1	2590	2	Y	-0-					17
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	153	1	2784	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	125	1	2588	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	138	1	2793	2	Y	7	3	1			21
							8	9									
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	128	1	2609	2	Y	2					23
							2	9									
*05	3100	N	3252	-0-	152	152	155	1	3097	2	Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2279	2	Y	2	2	1			1
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	2920	2	Y	2	2	1			1
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2632	2	Y	2	2	1			1
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2358	2	Y	3	3	1			1
04	3000	N	2218	-0-	-782	-0-	103	1 3 9	2112	2	Y	3	2	1			2
05	3038	N	1832	-0-	-1206	-0-	87	1 2 9	1743	2	Y	2	4	1			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	3238	2	Y	2	2	1			1
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	173	1 9 9	3176	2	Y	8	3	1	5	8	1
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	144	1 7 9	2970	2	Y	6	1	1	4	8	2
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	3371	2	Y	4	4	1			2
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	149	1 4 9	3054	2	Y	4	3	1			3
*05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	173	1 4 9	3479	2	Y	4	6	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	178	1 2 9	3472	2	Y	2	2	1			1
01	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	132	1 10 9	2408	2	Y	9	4	1	4	8	2
02	2884	X	2859	-0-	-25	-0-	132	1 8 9	2719	2	Y	7	4	1	3	8	2
03	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	152	1 6 9	3088	2	Y	5	5	1			2
04	3540	X	3260	-0-	-280	-0-	152	1 2 9	3106	2	Y	2	3	1			1
05	3658	X	2303	-0-	-1355	-0-	109	1 2 9	2192	2	Y	2	3	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2427	2	Y	2	2	1			1
01	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	99	1 3 9	1855	2	Y	3	3	8			1
02	2268	N	2229	-0-	-39	-0-	103	1 6 9	2120	2	Y	5	2	1	3	8	1
03	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	106	1 4 9	2143	2	Y	4	3	1			2
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1914	2	Y	2	3	1			1
05	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	99	1 4 9	1994	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	58	1	1141	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	62	1	1142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	49	1	1020	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	55	1	1108	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	149	1	2905	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	159	1	2912	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	131	1	2688	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2926	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	136	1	2790	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	141	1	2823	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	90	1	1664	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	2	Y	8	4	1	3	8	2
							9	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	102	1	2060	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2081	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	123	1	2471	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1912	-0-	-1188	1060	93	1	1817	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	2162	-0-	-938	122	112	1	2046	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2214	N	2092	-0-	-122	-0-	97	1	1994	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	115	1	2322	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1803	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	139	1	2800	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	156	1 2 9	3044	2	Y	2	2	1			1
01	3317	X	2863	-0-	-454	-0-	148	1 3 9	2712	2	Y	3	2	1			2
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	2747	2	Y	4	4	1			2
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	142	1 6 9	2888	2	Y	5	5	1			2
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	2790	2	Y	3	3	1			2
*05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	2855	2	Y	4	5	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	143	1 2 9	2792	2	Y	2	1	1			1
01	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	149	1 7 9	2722	2	Y	6	1	1	5	8	1
02	2772	X	2255	-0-	-517	-0-	104	1 4 9	2147	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	127	1 3 9	2576	2	Y	3	3	1			1
04	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	117	1 2 9	2405	2	Y	2	2	1			1
05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	123	1 2 9	2468	2	Y	2	3	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	113	1 2 9	2203	2	Y	2	2	1			1
01	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	113	1 4 9	2068	2	Y	4	4	8			1
02	2156	N	1949	-0-	-207	-0-	89	1 4 9	1856	2	Y	4	2	1	2	8	1
03	2325	N	1119	-0-	-1206	-0-	47	1 3 9	1069	2	Y	3	3	1			1
04	2100	N	32	-0-	-2068	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2170	N	57	-0-	-2113	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	4095	2	Y	2	2	1			1
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	222	1 11 9	4037	2	Y	10	1	1	7	8	3
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	167	1 12 9	3438	2	Y	11	8	1	4	8	2
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	190	1 11 9	3840	2	Y	10	10	1			2
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	188	1 7 9	3859	2	Y	6	6	1			2
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	166	1 10 9	3320	2	Y	9	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	150	1 2 9	2926	2	Y	2	1	1			1
01	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	140	1 9	2574	2	Y	8	8	1			1
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2649	2	Y	1	1	1			1
03	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	127	1 4 9	2566	2	Y	4	4	1			1
04	2970	X	2483	-0-	-487	-0-	116	1 1 9	2366	2	Y	1	1	1			1
05	3069	X	2309	-0-	-760	-0-	110	1 1 9	2198	2	Y	1	2	1			-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	414	2	Y	1	1	1			1
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	67	1	593	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	337	2	Y	1					1
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	22	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	113	-0-	-307	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	177	-0-	-257	-0-	23	1 2 9	152	2	Y	2	2	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	150	1 2 9	2925	2	Y	2	2	1			1
01	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	161	1 1 9	2925	2	Y	1					2
02	2884	X	2733	-0-	-151	-0-	126	1 6 9	2601	2	Y	5	5	1			2
03	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	149	1 4 9	3013	2	Y	4	5	1			1
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	143	1 3 9	2933	2	Y	3	3	1			1
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	155	1 4 9	3106	2	Y	4	4	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

12	1085	N	658	-0-	-427	-0-	32	1 2 9	624	2	Y	2	2	1			1
01	992	N	864	-0-	-128	-0-	45	1	819	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	35	1 1 9	730	2	Y	1	1	8			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	160	1	3130	2	Y	-0-					14
01	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	149	1	2726	2	Y	11	3	1	5	8	17
							12	9									
02	2996	X	2929	-0-	-67	-0-	135	1	2787	2	Y	6	2	1	3	8	18
							7	9									
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	151	1	3063	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	146	1	2981	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
05	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	142	1	2854	2	Y	3	3	1			17
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	97	1	1838	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1950	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2045	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	120	1	2335	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	121	1	2217	2	Y	7	3	1	4	8	1
							8	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	Y	5	1	1	3	8	2
							6	9									
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2248	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	136	1	2661	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2728	N	2437	-0-	-291	-0-	126	1	2304	2	Y	6	1	1	4	8	2
							7	9									
02	2492	N	2081	-0-	-411	-0-	96	1	1976	2	Y	8	5	1	3	8	2
							9	9									
03	2759	N	2307	-0-	-452	-0-	108	1	2192	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	105	1	2157	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	98	1	1961	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2469	2	Y	2	2	1			1
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	131	1 7 9	2402	2	Y	6	2	1	4	8	1
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	104	1 7 9	2146	2	Y	6	3	1	3	8	1
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	2429	2	Y	3	3	1			1
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2247	2	Y	2	2	1			1
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2287	2	Y	1	2	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1196	2	Y	2	2	1			1
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1188	2	Y	3	1	1	2	8	1
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	52	1 2 9	1086	2	Y	2	1	1	1	8	1
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	59	1 2 9	1206	2	Y	2	2	1			1
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	47	1 1 9	958	2	Y	1	1	1			1
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	52	1 1 9	1035	2	Y	1	2	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10323 - 10608

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1593	2	Y	2	2	1			1
01	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	71	1 6 9	1310	2	Y	5	3	1	2	8	1
02	1904	X	1388	-0-	-516	-0-	64	1 3 9	1321	2	Y	3	1	1	2	8	1
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	2151	2	Y	2	2	1			1
04	2040	X	1891	-0-	-149	-0-	88	1 2 9	1801	2	Y	2	1	1			2
05	1674	X	1390	-0-	-284	-0-	66	1 2 9	1322	2	Y	2	4	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10440 - 10880

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

12	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	116 1 1 9	2261	2	Y	1	1	1				1
01	2542	N	1737	-0-	-805	-0-	92 1 7 9	1638	2	Y	6	2	1	3	8		2
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	110 1 8 9	2265	2	Y	7	4	1	3	8		2
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	109 1 3 9	2222	2	Y	3	4	1				1
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	105 1 3 9	2147	2	Y	3	3	1				1
05	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	107 1 3 9	2149	2	Y	3	4	1				-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

12	2728	N	2354	-0-	-374	-0-	115 1 2 9	2237	2	Y	2	2	1				1
01	2573	N	2360	-0-	-213	-0-	122 1	2238	2	Y	-0-						1
02	2464	X	2328	-0-	-136	-0-	107 1 6 9	2215	2	Y	5	4	1				2
03	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	118 1 3 9	2387	2	Y	3	4	1				1
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	115 1 3 9	2356	2	Y	3	3	1				1
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	108 1 3 9	2166	2	Y	3	3	1				1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	180	1	852	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	992	N	766	-0-	-226	-0-	147	1	619	2	Y	-0-					1
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	211	1	1005	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	202	1	1260	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	190	1	1128	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	222	1	1130	2	Y	22	15	1			13
							24	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	149	1	2912	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	161	1	2941	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
02	3024	X	2693	-0-	-331	-0-	122	1	2564	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
03	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	143	1	2916	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	131	1	2704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	137	1	2765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	133	1	2606	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	134	1	2456	2	Y	12	7	1			6
							13	9									
02	2772	X	2540	-0-	-232	-0-	118	1	2409	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	138	1	2797	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
04	2730	X	2304	-0-	-426	-0-	107	1	2189	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	102	1	2048	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		966	-0-	966	4520	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	5651	X	1131	-0-	-4520	-0-	59	1	1070	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	112	1	2193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	104	1	1900	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	2044	N	1720	-0-	-324	-0-	79	1	1639	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	85	1	1719	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2174	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	108	1	2173	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2821	-0-	-279	1389	580	1	2142	2	Y	90	162	1			16
							99	9									
01	4206	X	2817	-0-	-1389	-0-	575	1	2230	2	Y	11					27
							12	9									
02	4256	X	2634	-0-	-1622	-0-	487	1	2147	2	Y	-0-					27
03	4712	X	3191	-0-	-1521	-0-	584	1	2607	2	Y	-0-					27
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	569	1	2415	2	Y	18					45
							20	9									
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	623	1	2595	2	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	90	1	1761	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	73	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	166	1	789	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	179	1	805	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	268	1	1314	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	255	1	1590	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	266	1	1578	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	261	1	1468	2	Y	22	15	1			13
							24	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

12	930	N	606	-0-	-324	-0-	30	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	N	558	-0-	-217	-0-	29	1	528	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

12	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	64	1	1243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1333	N	80	-0-	-1253	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	102	1	1995	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	86	1	1584	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	96	1	1941	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	68	1	1390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	90	1	1801	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		436	-0-	436	6838	21	1	414	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7717	X	879	-0-	-6838	-0-	46	1	832	2	Y	1					1
							1	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1191	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	82	1	1610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2325	N	1958	-0-	-367	-0-	102	1	1852	2	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	2	Y	8	4	1	3	8	2
							9	9									
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	107	1	2133	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		903	-0-	903	3357	44	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	4180	X	823	-0-	-3357	-0-	43	1	779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1008	N	692	-0-	-316	-0-	32	1	659	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	538	-0-	-640	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	630	-0-	-548	-0-	32	1	597	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	X	369	-0-	-695	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					1
03	961	X	372	-0-	-589	-0-	17	1	355	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	X	555	-0-	-45	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	127	1 2 9	2479	2	Y	2	2	1			1
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	168	1 7 9	3083	2	Y	6	5	1			2
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	2558	2	Y	4	4	1			2
03	3100	N	3111	-0-	11	11	145	1 8 9	2958	2	Y	7	6	1			3
04	3019	X	3008	-0-	-11	-0-	140	1 3 9	2865	2	Y	3	5	1			1
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	163	1 4 9	3267	2	Y	4	4	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	118	1 2 9	2311	2	Y	2	2	1			1
01	2511	N	2177	-0-	-334	-0-	112	1 4 9	2061	2	Y	4	3	1			2
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	2106	2	Y	4	4	1			2
03	2418	N	1580	-0-	-838	-0-	74	1 3 9	1503	2	Y	3	4	1			1
04	2100	N	1305	-0-	-795	-0-	61	1 3 9	1241	2	Y	3	3	1			1
05	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	116	1 2 9	2325	2	Y	2	3	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2376	2	Y	2	2	1			1
01	2666	X	1466	-0-	-1200	-0-	76	1 2 9	1388	2	Y	2	2	1			1
02	2436	N	1437	-0-	-999	-0-	67	1 4 9	1366	2	Y	4	3	1			2
03	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	105	1 3 9	2134	2	Y	3	4	1			1
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	123	1 6 9	2511	2	Y	5	3	1			3
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	2447	2	Y	4	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3104	-0-	4	4	151	1 9	2952	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	3367	-0-	267	271	175	1 9	3179	2	Y	12	5	1	6	8	1
02	2800	N	3228	-0-	428	699	149	1 9	3071	2	Y	7	2	1	4	8	2
03	3100	N	3522	-0-	422	1121	165	1 9	3348	2	Y	8	7	1			3
04	4435	X	3314	-0-	-1121	-0-	154	1 9	3156	2	Y	4	4	1			3
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	169	1 9	3385	2	Y	6	8	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	163	1 9	3185	2	Y	2	1	1			1
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	176	1 9	3216	2	Y	3	1	1			3
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1 9	3012	2	Y	3	4	1			2
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	163	1 9	3305	2	Y	1	3	1			-0-
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	152	1	3106	2	Y	-0-					-0-
*05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	162	1	3251	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	132	1 9	2571	2	Y	2	2	1			1
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2487	2	Y	4	3	1			2
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	113	1 9	2314	2	Y	5	5	1			2
03	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	108	1 9	2199	2	Y	6	6	1			2
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2535	2	Y	4	4	1			2
05	2697	X	2158	-0-	-539	-0-	103	1 9	2051	2	Y	4	5	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	515	1 9	10061	2	Y	2	2	1			1
01	3782	X	2808	-0-	-974	-0-	145	1 9	2659	2	Y	4	1	1			4
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	363	1 9	2328	2	Y	9	10	1			3
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	408	1 9	2902	2	Y	12	11	1			4
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	336	1 9	2413	2	Y	5	5	1			4
*05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	112	1 9	2268	2	Y	12	14	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	145 7	1 9	2841	2	Y	6	8	1			3
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	2713	2	Y	5	1	1	5	8	2
02	2968	X	2648	-0-	-320	-0-	122 3	1 9	2523	2	Y	3	3	8			2
03	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	142 3	1 9	2877	2	Y	3	4	1			1
04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	136 2	1 9	2787	2	Y	2	1	1			2
05	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	134 3	1 9	2687	2	Y	3	5	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

12	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	1657	2	Y	4	3	8			1
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	70 7	1 9	1437	2	Y	6	2	1	2	8	3
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1567	2	Y	1	3	1			1
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	71 1	1 9	1448	2	Y	1	1	1			1
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	1648	2	Y	1	1	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	134	1	2611	2	Y	-0-					14
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	135 15	1 9	2466	2	Y	14	4	8			24
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	118 6	1 9	2433	2	Y	5	1	1	3	8	25
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	131 6	1 9	2655	2	Y	5	3	1			27
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	124 13	1 9	2526	2	Y	12	33	1			6
*05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	138 3	1 9	2758	2	Y	3	4	1			5

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2462	2	Y	-0-					14
01	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	121	1	2212	2	Y	8	2	1	3	8	17
							9	9									
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2041	2	Y	5	1	1	3	8	18
							6	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	117	1	2392	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*05	3100	N	3295	-0-	195	195	156	1	3136	2	Y	3	3	1			17
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	149	1	2902	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	169	1	3090	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2857	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	158	1	3212	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	183	1	3750	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	195	1	3913	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	162	1	3168	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	156	1	2917	2	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	186	1	3842	2	Y	9	3	1	5	8	2
							10	9									
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	170	1	3451	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	180	1	3711	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	204	1	4089	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	153	1	2989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	3115	-0-	-140	-0-	161	1	2946	2	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
02	2884	X	2852	-0-	-32	-0-	132	1	2713	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9									
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	147	1	2992	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	141	1	2891	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	151	1	3034	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

12	682	N	635	-0-	-47	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	32	1	581	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	116	1	2303	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

12	14B2 EXT		769	-0-	769	2191	37	1	730	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2466	X	275	-0-	-2191	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					1
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					1
03	775	N	261	-0-	-514	-0-	12	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

12	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	179	1	3499	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3844	X	3154	-0-	-690	-0-	164	1	2986	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	167	1	3409	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	183	1	3703	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	167	1	3419	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	187	1	3741	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	44	1	807	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	53	1	1041	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	59	1	1079	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	44	1	908	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	47	1	947	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

12	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	121	1	2359	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2666	N	1843	-0-	-823	-0-	94	1	1742	2	Y	6	2	1	3	8	1
							7	9									
02	2296	N	1669	-0-	-627	-0-	77	1	1589	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	2480	N	1862	-0-	-618	-0-	87	1	1772	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	87	1	1747	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	126	1	2469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	118	1	2176	2	Y	6	1	1	4	8	1
							7	9									
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	126	1	2554	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	123	1	2525	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2598	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1764	-0-	1764	10723	86	1 2 9	1676	2	Y	2	2	1			1
01	11398	X	675	-0-	-10723	-0-	35	1 2 9	638	2	Y	2	1	1	1	8	1
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					1
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2490	2	Y	2	2	1			1
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	131	1 7 9	2399	2	Y	6	1	1	4	8	2
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	111	1 9 9	2308	2	Y	8	5	1	3	8	2
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	103	1 7 9	2316	2	Y	6	6	1			2
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	2218	2	Y	3	3	1			2
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	107	1 9 9	2157	2	Y	8	9	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

12	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	126	1 1 9	2460	2	Y	1	2	1			1
01	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	140	1 8 9	2542	2	Y	7	1	1	5	8	2
02	2436	N	2297	-0-	-139	-0-	105	1 9 9	2183	2	Y	8	5	1	3	8	2
03	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	109	1 7 9	2456	2	Y	6	6	1			2
04	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	96	1 3 9	2457	2	Y	3	3	1			2
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	124	1 8 9	2473	2	Y	7	8	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	184	1	1298	2	Y	-0-					18
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	197	1 8 9	1618	2	Y	7					25
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	181	1 1 9	2546	2	Y	1	1	1			25
03	3100	N	3284	-0-	184	184	199	1 10 9	3075	2	Y	9	31	1			3
04	3000	N	2952	-0-	-48	136	185	1 1 9	2766	2	Y	1	1	1			3
*05	3100	N	2989	-0-	-111	25	348	1 2 9	2639	2	Y	2	2	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2153	-0-		-327	-0-	105	1 2 9	2046	2	Y	2	2	1			1
01	2387	N	1928	-0-		-459	-0-	101	1 7 9	1820	2	Y	6	2	1	3	8	2
02	2195	N	2195	-0-		-0-	-0-	101	1 6 9	2088	2	Y	5	3	1	2	8	2
03	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	108	1 4 9	2196	2	Y	4	4	1			2
04	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	93	1 4 9	1905	2	Y	4	4	1			2
*05	2805	N	2805	-0-		-0-	-0-	134	1 4 9	2667	2	Y	4	5	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2484	-0-		-58	-0-	121	1 2 9	2361	2	Y	2	2	1			1
01	2542	N	2405	-0-		-137	-0-	125	1 1 9	2279	2	Y	1	1	1			1
02	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-	104	1 1 9	2132	2	Y	1	1	1			1
03	2477	N	2477	-0-		-0-	-0-	116	1	2361	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	110	1 2 9	2245	2	Y	2	1	1			1
*05	2417	N	2417	-0-		-0-	-0-	115	1 1 9	2301	2	Y	1	2	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2420	-0-		-277	-0-	118	1 2 9	2300	2	Y	2	2	1			1
01	2697	N	2377	-0-		-320	-0-	123	1 6 9	2248	2	Y	5	1	1	4	8	1
02	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	99	1 4 9	2037	2	Y	4	2	1	2	8	1
03	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-	113	1 3 9	2291	2	Y	3	3	1			1
04	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	105	1 2 9	2160	2	Y	2	2	1			1
*05	2698	N	2698	-0-		-0-	-0-	128	1 2 9	2568	2	Y	2	3	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-	176	1 2 9	3444	2	Y	2	2	1			1
01	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	187	1 8 9	3403	2	Y	7	1	1	6	8	1
02	3164	X	3130	-0-		-34	-0-	143	1 8 9	2979	2	Y	7	3	1	4	8	1
03	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	160	1 3 9	3597	2	Y	3	3	1			1
04	3510	X	3510	-0-		-0-	-0-	132	1 2 9	3376	2	Y	2	2	1			1
*05	3524	X	3524	-0-		-0-	-0-	167	1 4 9	3353	2	Y	4	5	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1830	2	Y	2	2	1			1
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	1811	2	Y	2	2	1			1
02	1764	X	1704	-0-	-60	-0-	79	1 3 9	1622	2	Y	3	3	1			1
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	1971	2	Y	4	4	1			1
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	1872	2	Y	5	4	1			2
*05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1907	2	Y	5	6	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2486	2	Y	2	2	1			1
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	146	1 6 9	2656	2	Y	5	5	8			1
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1 6 9	2154	2	Y	5	2	1	3	8	1
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	2142	2	Y	2	3	1			-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	2503	2	Y	4	4	1			-0-
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	104	1 8 9	2086	2	Y	7	7	1			-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	63	1 2 9	1234	2	Y	2	1	1			1
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	65	1 2 9	1184	2	Y	2	2	8			1
02	1204	N	1086	-0-	-118	-0-	50	1 3 9	1033	2	Y	3	2	1	1	8	1
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	1538	2	Y	2	2	1			1
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	1546	2	Y	2	2	1			1
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	1601	2	Y	1	2	1			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

12	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	135 2 9	1	2633	2	Y	2	2	1			1
01	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	144 4 9	1	2634	2	Y	4	3	1			2
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119 4 9	1	2430	2	Y	4	4	1			2
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	138 7 9	1	2804	2	Y	6	6	1			2
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125 4 9	1	2564	2	Y	4	4	1			2
*05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	132 6 9	1	2646	2	Y	5	6	1			1

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	167 2 9	1	3258	2	Y	2	1	1			1
01	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	172 1 9	1	3143	2	Y	1	1	1			1
02	3080	X	2992	-0-	-88	-0-	139 4 9	1	2849	2	Y	4	2	1			3
03	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	158 7 9	1	3198	2	Y	6	8	1			1
04	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	152 4 9	1	3119	2	Y	4	4	1			1
05	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	155 7 9	1	3106	2	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	69	1	1357	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1383	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	63	1	1301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	60	1	1227	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	56	1	1149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	58	1	1154	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	125	1	2433	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	127	1	2310	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2296	N	2192	-0-	-104	-0-	102	1	2087	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	119	1	2411	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	106	1	2173	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	104	1	2078	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	159	1	3099	2	Y	-0-					121
01	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	147	1	2686	2	Y	5	5	8			121
							6	9									
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	138	1	2853	2	Y	5	2	1	3	8	121
							6	9									
03	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	148	1	3009	2	Y	7	6	1			122
							8	9									
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	153	1	3125	2	Y	1	1	1			122
							1	9									
05	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	154	1	3100	2	Y	5	5	1			122
							6	9									

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	136	1	2484	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2548	N	2388	-0-	-160	-0-	110	1	2275	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3100	N	3616	-0-	516	516	170	1	3445	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	2713	-0-	-287	229	126	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*05	2762	N	2533	-0-	-229	-0-	120	1	2413	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	132	1	2574	2	Y	-0-					14
01	2728	N	2039	-0-	-689	-0-	106	1	1923	2	Y	9	3	1	3	8	17
							10	9									
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	104	1	2152	2	Y	6	2	1	3	8	18
							7	9									
03	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	116	1	2366	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	129	1	2651	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	138	1	2767	2	Y	4	4	1			17
							4	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	194	1	1516	2	Y	33					38
							36	9									
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	275	1	2659	2	Y	-0-					38
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	198	1	2004	2	Y	-0-					38
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	182	1	1697	2	Y	-0-					38
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	206	1	2008	2	Y	-0-					38
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	164	1	1841	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	100	1	779	2	Y	-0-					52
01	961	N	941	-0-	-20	-0-	95	1	828	2	Y	16					68
							18	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	115	1	1017	2	Y	-0-					68
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	144	1	1176	2	Y	4	47	1			25
							4	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	117	1	979	2	Y	2					27
							2	9									
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	Y	-0-					27

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	369	1	1754	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	324	1	1385	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1876	N	1788	-0-	-88	-0-	312	1	1475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	261	1	1632	2	Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	252	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	251	1	1593	2	Y	12					12
							13	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	-0-					14
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2251	2	Y	9	2	1	4	8	17
							10	9									
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	96	1	1987	2	Y	4	1	1	2	8	18
							4	9									
03	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	103	1	2089	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
04	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	100	1	2038	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	106	1	2117	2	Y	2	2	1			17
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	99	1	1928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	95	1	1722	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	83	1	1698	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	88	1	1789	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1936	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	90	1	1814	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	137	1	2681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2883	N	2782	-0-	-101	-0-	144	1	2627	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
02	2632	X	2501	-0-	-131	-0-	116	1	2374	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	127	1	2581	2	Y	14	16	1			3
							15	9									
04	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	113	1	2323	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	112	1	2251	2	Y	5	8	1			1
							6	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2826	-0-	-88	-0-	138	1	2688	2	Y	-0-					11
01	2852	N	2791	-0-	-61	-0-	144	1	2635	2	Y	11	3	1	4	8	15
							12	9									
02	2548	N	2374	-0-	-174	-0-	109	1	2259	2	Y	5	2	1	3	8	15
							6	9									
03	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	122	1	2474	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
04	2700	N	2535	-0-	-165	-0-	118	1	2415	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	3	3	1			15
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	64	1	1241	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	67	1	1231	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	1372	N	1161	-0-	-211	-0-	54	1	1106	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	54	1	1066	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	N	333	-0-	-349	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	14	1	280	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1116	N	155	-0-	-961	-0-	7	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	142	-0-	-188	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	136	-0-	136	136	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	1365	-0-	1365	1501	63	1	1298	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04		14B2 EXT	1249	-0-	1249	2750	58	1	1191	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2750	X	-0-	-0-	-2750	-0-					Y	11	10	1			1

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3640	-0-	540	1209	177	1	3461	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3650	X	2441	-0-	-1209	-0-	127	1	2308	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	133	1	2715	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	128	1	2595	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	120	1	2463	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	131	1	2629	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	22	1	399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	616	N	188	-0-	-428	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	1683	-0-	1683	1766	82	1	1601	2	Y	-0-					-0-
01	1766	X	-0-	-0-	-1766	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	813	-0-	813	813	38	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	2246	X	1433	-0-	-813	-0-	68	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1074	-0-	-600	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	242	1	4731	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3007	X	746	-0-	-2261	-0-	39	1	706	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2884	X	675	-0-	-2209	-0-	31	1	636	2	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
03	3193	X	473	-0-	-2720	-0-	22	1	450	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	433	-0-	-2657	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	1221	-0-	-1972	-0-	58	1	1161	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	2	Y	-0-					52
01	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	170	1	1617	2	Y	16					68
							18	9									
02	2800	N	1963	-0-	-837	-0-	196	1	1766	2	Y	1					69
							1	9									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	257	1	2117	2	Y	38	47	1			60
							42	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	226	1	1886	2	Y	21					81
							23	9									
*05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	262	1	2353	2	Y	14					95
							15	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3076	-0-	-768	-0-	150	1	2924	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3844	X	2840	-0-	-1004	-0-	147	1	2693	2	Y	-0-					1
02	3472	X	2837	-0-	-635	-0-	132	1	2705	2	Y	-0-					1
03	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	148	1	2997	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	144	1	2920	2	Y	-0-					-0-
*05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	152	1	3055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	627	-0-	-427	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	103	1	1875	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2632	X	2254	-0-	-378	-0-	104	1	2147	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	118	1	2374	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	787	-0-	787	787	41 1	1 9	745	2	Y	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	675	-0-	675	1462	31 1	1 9	643	2	Y	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	354	-0-	354	1816	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	325	-0-	325	2141	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1337	-0-	1337	3478	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	5973	-0-	5973	18972	291	1	5682	2	Y	-0-					-0-
01	19466	X	494	-0-	-18972	-0-	26 1	1 9	467	2	Y	1	1	8			-0-
02	9520	X	339	-0-	-9181	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	10540	X	340	-0-	-10200	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	10200	X	307	-0-	-9893	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	613	-0-	-5370	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	1534	-0-	1534	5107	75	1	1459	2	Y	-0-					-0-
01	5318	X	211	-0-	-5107	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	X	165	-0-	-1354	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1357	-0-	-565	-0-	66 2	1 9	1289	2	Y	2	1	1			1
01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	71 3	1 9	1284	2	Y	3	3	1			1
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	56	1	1135	2	Y	-0-					1
03	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	60 1	1 9	1214	2	Y	1	2	1			-0-
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	56 1	1 9	1149	2	Y	1	1	1			-0-
05	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	57 1	1 9	1150	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	2	Y	2					3
							2	9									
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	2821	N	2354	-0-	-467	-0-	110	1	2230	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2300	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	112	1	2252	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2674	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	137	1	2504	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2464	X	2246	-0-	-218	-0-	104	1	2138	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2821	X	2059	-0-	-762	-0-	96	1	1956	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2730	X	1735	-0-	-995	-0-	81	1	1650	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2821	X	1868	-0-	-953	-0-	88	1	1776	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	2	Y	2					2
							2	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	477	1	2266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	507	1	2163	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	426	1	2011	2	Y	9	6	1	1	8	3
							10	9									
03	2759	N	2603	-0-	-156	-0-	356	1	2228	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	375	1	2223	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	394	1	2175	2	Y	22	15	1			13
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1338					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		325	-0-	325	1663	18	1	306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1819	X	156	-0-	-1663	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1350	X	112	-0-	-1238	-0-	5	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	X	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	288	1	2249	2	Y	37					42
							41	9									
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	293	1	2505	2	Y	-0-					42
02	2408	X	2121	-0-	-287	-0-	215	1	1906	2	Y	-0-					42
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	302	1	2505	2	Y	-0-					42
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	305	1	2569	2	Y	-0-					42
*05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	342	1	3075	2	Y	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	162	1	3166	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	178	1	3242	2	Y	7	1	1	6	8	1
							8	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	134	1	2767	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	155	1	3138	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	148	1	3022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	157	1	3148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	33	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		665	-0-	665	665	34	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		778	-0-	778	1443	35	1	737	2	Y	5	3	1	1	8	1
							6	9									
03	14B2 EXT		938	-0-	938	2381	44	1	891	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	14B2 EXT		797	-0-	797	3178	37	1	760	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	4764	X	1586	-0-	-3178	-0-	75	1	1510	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	43	-0-	43	97	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	197	X	100	-0-	-97	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	187	-0-	187	187	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1711	-0-	1711	1898	81	1	1630	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	501	-0-	501	501	24	1	477	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	1596	-0-	1596	1596	83	1	1510	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02		14B2 EXT	1094	-0-	1094	2690	50	1	1043	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03		14B2 EXT	1099	-0-	1099	3789	52	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	992	-0-	992	4781	46	1	946	2	Y	-0-					-0-
*05	6930	X	2149	-0-	-4781	-0-	102	1	2047	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
01	45	X	20	-0-	-25	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	484	-0-	484	484	25	1	458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02		14B2 EXT	417	-0-	417	901	19	1	396	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03		14B2 EXT	3818	-0-	3818	4719	178	1	3634	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04		14B2 EXT	2085	-0-	2085	6804	96	1	1989	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	8272	X	1468	-0-	-6804	-0-	70	1	1397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	214	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	226	1	963	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	168	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5112	-0-	2012	2012	696	1	4416	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4394	-0-	1394	3406	634	1	3760	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3991	-0-	891	4297	599	1	3392	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	140	1	2726	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	156	1	2848	2	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	135	1	2799	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	160	1	3256	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	150	1	3016	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3664	-0-	-862	-0-	178	1	3484	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	207	1	3790	2	Y	10	2	1	7	8	2
							11	9									
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	185	1	3829	2	Y	7	3	1	5	8	1
							8	9									
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	206	1	4189	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	192	1	3930	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	194	1	3888	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	157	1	3067	2	Y	-0-					40
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	158	1	2883	2	Y	9	5	8			44
							10	9									
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	132	1	2719	2	Y	6	2	1	3	8	45
							7	9									
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	157	1	3187	2	Y	4	3	1			46
							4	9									
04	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	142	1	2901	2	Y	1	2	1			45
							1	9									
05	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	148	1	2976	2	Y	3	3	1			45
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	148	1	2697	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2716	X	2655	-0-	-61	-0-	124	1	2530	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	131	1	2661	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	118	1	2418	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2914	N	2342	-0-	-572	-0-	111	1	2228	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	109	1	1996	2	Y	-0-					1
02	1904	N	1882	-0-	-22	-0-	87	1	1789	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	98	1	1996	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	92	1	1875	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	98	1	1964	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	316	1	2150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2666	N	2518	-0-	-148	-0-	279	1	2236	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
02	2408	X	2179	-0-	-229	-0-	289	1	1883	2	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									
03	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	350	1	2035	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	344	1	1959	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	349	1	2037	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	164	-0-	164	164	24	1	140	2	N	-0-					33
02	14B2 EXT	284	-0-	284	448	42	1	242	2	N	-0-					33
03	14B2 EXT	137	-0-	137	585	24	1	113	2	N	-0-					33
04	14B2 EXT	182	-0-	182	767	34	1	148	2	N	-0-					33
05	14B2 EXT	34	-0-	34	801	7	1	27	2	N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	179	1	3495	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3596	X	3335	-0-	-261	-0-	173	1	3160	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	3136	X	2726	-0-	-410	-0-	127	1	2592	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	3472	X	2813	-0-	-659	-0-	131	1	2672	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	3360	X	2814	-0-	-546	-0-	131	1	2679	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	3472	X	2400	-0-	-1072	-0-	113	1	2278	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

12	3689	X	3611	-0-	-78	-0-	176	1	3432	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	188	1	3436	2	Y	16	5	1	6	8	6
							18	9									
02	3164	X	2751	-0-	-413	-0-	127	1	2610	2	Y	13	12	1	3	8	4
							14	9									
03	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	148	1	3335	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	166	1	3409	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	181	1	3618	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

12	14B2 EXT	90	-0-	90	149	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	199	X	50	-0-	-149	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	108	1 2 9	2111	2	Y	2	1	1			1
01	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	113	1 11 9	2052	2	Y	10	6	1			5
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	94	1 11 9	1925	2	Y	10	10	1			5
03	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	101	1 17 9	2046	2	Y	15	16	1			4
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	98	1 10 9	2009	2	Y	9	7	1			6
05	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	101	1 9 9	2026	2	Y	8	13	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	166	1 2 9	3235	2	Y	2	1	1			1
01	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	176	1 10 9	3200	2	Y	9	9	1			1
02	3136	X	2990	-0-	-146	-0-	139	1 1 9	2850	2	Y	1	1	1			1
03	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	152	1 6 9	3076	2	Y	5	5	1			1
04	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	145	1 2 9	2965	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	150	1 2 9	3015	2	Y	2	3	1			-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2903	2	Y	2	2	1			1
01	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	136	1 6 9	2484	2	Y	5	5	8			1
02	2800	X	2589	-0-	-211	-0-	120	1 6 9	2463	2	Y	5	1	1	3	8	2
03	3100	X	2498	-0-	-602	-0-	117	1 6 9	2375	2	Y	5	5	1			2
04	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	128	1 7 9	2622	2	Y	6	7	1			1
05	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	142	1 4 9	2848	2	Y	4	3	1			2

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	128	1	999	2	Y	-0-					103
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1 36 9	1263	2	Y	33					136
02	1148	N	1059	-0-	-89	-0-	107	1 1 9	951	2	Y	1					137
03	1116	N	601	-0-	-515	-0-	66	1 1 9	534	2	Y	1	94	1			44
04	1320	N	840	-0-	-480	-0-	90	1	750	2	Y	-0-					44
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	97	1	863	2	Y	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2563	-0-		-10	-0-	125	1 2 9	2436	2	Y	2	1	1			1
01	2573	N	2411	-0-		-162	-0-	125	1 11 9	2275	2	Y	10	6	1			5
02	2436	N	2090	-0-		-346	-0-	97	1 11 9	1982	2	Y	10	10	1			5
03	2573	N	2257	-0-		-316	-0-	105	1 17 9	2135	2	Y	15	16	1			4
04	2340	N	2054	-0-		-286	-0-	95	1 7 9	1952	2	Y	6	6	1			4
05	2294	N	2115	-0-		-179	-0-	100	1 8 9	2007	2	Y	7	10	1			1

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	108	1 2 9	2111	2	Y	2	1	1			1
01	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	113	1 4 9	2063	2	Y	4	4	8			1
02	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	90	1 3 9	1847	2	Y	3	1	1	2	8	1
03	2077	N	2030	-0-		-47	-0-	86	1 2 9	1942	2	Y	2	3	1			-0-
04	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	100	1 2 9	2039	2	Y	2	1	1			1
*05	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	105	1 4 9	2109	2	Y	4	4	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	84	1 2 9	1633	2	Y	2	2	1			1
01	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	93	1 4 9	1695	2	Y	4	3	8			2
02	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	82	1 7 9	1687	2	Y	6	4	1	2	8	2
03	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	83	1 11 9	1679	2	Y	10	8	1			4
04	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-	79	1 8 9	1626	2	Y	7	9	1			2
*05	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	83	1 13 9	1659	2	Y	12	12	1			2

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3018	-0-		-144	-0-	147	1 2 9	2869	2	Y	2	2	1			1
01	3162	X	2949	-0-		-213	-0-	153	1 9 9	2787	2	Y	8	3	1	5	8	1
02	2800	X	2687	-0-		-113	-0-	124	1 4 9	2559	2	Y	4	1	1	3	8	1
03	3100	X	3082	-0-		-18	-0-	144	1 7 9	2931	2	Y	6	5	1			2
04	3000	X	2838	-0-		-162	-0-	132	1 4 9	2702	2	Y	4	3	1			3
*05	3111	X	3111	-0-		-0-	-0-	148	1 3 9	2960	2	Y	3	6	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3114	-0-	14	39	152	1 2 9	2960	2	Y	2	2	1			1
01	2864	N	2825	-0-	-39	-0-	147	1 6 9	2672	2	Y	5	3	1			3
02	2828	X	2502	-0-	-326	-0-	116	1 6 9	2380	2	Y	5	6	1			2
03	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	133	1 7 9	2710	2	Y	6	6	1			2
04	3030	X	2781	-0-	-249	-0-	129	1 4 9	2648	2	Y	4	4	1			2
05	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	126	1 6 9	2525	2	Y	5	6	1			1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	164	1	3204	2	Y	-0-					40
01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	171	1 10 9	3124	2	Y	9	5	8			44
02	3192	X	2880	-0-	-312	-0-	132	1 7 9	2741	2	Y	6	2	1	3	8	45
03	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	158	1 6 9	3215	2	Y	5	4	1			46
04	3300	X	3038	-0-	-262	-0-	141	1 2 9	2895	2	Y	2	3	1			45
05	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	149	1 4 9	2980	2	Y	4	4	1			45

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29326	X	26605	-0-	-2721	-0-	1285	1 222 9	25098	2	Y	202	360	1			76
01	28551	X	26248	-0-	-2303	-0-	1351	1 257 9	24640	2	Y	234	193	1			117
02	25312	X	23420	-0-	-1892	-0-	1080	1 231 9	22109	2	Y	210	213	1			114
03	27745	X	25568	-0-	-2177	-0-	1188	1 263 9	24117	2	Y	239	216	1			137
04	26460	X	24066	-0-	-2394	-0-	1110	1 233 9	22723	2	Y	212	200	1			149
05	26598	X	24662	-0-	-1936	-0-	1157	1 307 9	23198	2	Y	279	216	1			212

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24738	X	22194	-0-	-2544	-0-	1078	1 66 9	21050	2	Y	60	114	1			31
01	24738	X	22020	-0-	-2718	-0-	1143	1 30 9	20847	2	Y	27	27	1			31
02	20580	X	19625	-0-	-955	-0-	913	1 24 9	18688	2	Y	22	25	1			28
03	22785	X	20402	-0-	-2383	-0-	956	1 34 9	19412	2	Y	31	49	1			10
04	21990	X	19278	-0-	-2712	-0-	896	1 24 9	18358	2	Y	22	20	1			12
05	22196	X	19508	-0-	-2688	-0-	925	1 24 9	18559	2	Y	22	29	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					265
01	1395	N	1049	-0-	-346	-0-	1042	2	7	9	N	6					271
02	1344	N	971	-0-	-373	-0-	971	2			N	-0-					271
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1530	2	106	9	N	96	180	1			187
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1416	2	33	9	N	30					217
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	2	12	9	N	11	166	1			62

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					222
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					222
02	896	N	647	-0-	-249	-0-	647	2			N	-0-					222
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1020	2	55	9	N	50	179	1			93
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					94
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	943	2	37	9	N	34					128

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	838	1	2592	2	N	-0-					65
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	798	1	2284	2	N	-0-					65
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	726	1	2290	2	N	-0-					65
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	808	1	2524	2	N	-0-					65
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	787	1	2669	2	N	-0-					65
*05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	750	1	2626	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

12	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					110
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					110
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					110
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					110
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					110
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

12	1054	X	853	-0-	-201	-0-	158	1	676	2	N	17	4	8			140
							19	9									
01	1488	X	824	-0-	-664	-0-	128	1	677	2	N	17					157
							19	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	173	1	646	2	N	5					162
							6	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	340	1	866	2	N	9					171
							10	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	223	1	626	2	N	3					174
							3	9									
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	300	1	753	2	N	1	1	8			174
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	58	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	73	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	132	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	63	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	59	1	300	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	239	1	690	2	Y	2	110	1			24
							2	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	262	1	1120	2	Y	-0-					24
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	228	1	912	2	Y	-0-					24
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	313	1	1033	2	Y	-0-					24
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	305	1	885	2	Y	-0-					24
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	263	1	877	2	Y	-0-					24

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	135	1	806	2	Y	-0-					23
01	1023	N	845	-0-	-178	-0-	121	1	724	2	Y	-0-					23
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	117	1	712	2	Y	-0-					23
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	110	1	711	2	Y	-0-					23
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	120	1	666	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	112	1	653	2	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
01	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1717	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	99	1	1666	2	Y	-0-					42
03	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	106	1	1729	2	Y	54					96
							59	9									
04	2220	X	2081	-0-	-139	-0-	118	1	1963	2	Y	-0-					96
*05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	152	1	2449	2	Y	1	1	8			96
							1	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

12	992	N	306	-0-	-686	-0-	306	2			N	-0-					33
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					33
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			N	-0-					33
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					33
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

12	2573	N	1535	-0-	-1038	-0-	85	1	1450	2	N	-0-					124
01	2418	N	1595	-0-	-823	-0-	84	1	1511	2	N	-0-					124
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	127	1	1935	2	N	-0-					124
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	-0-					124
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	105	1	1592	2	N	-0-					124
05	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	136	1	2102	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

12	372	N	118	-0-	-254	-0-	37	1	81	2	Y	-0-					8
01	434	N	29	-0-	-405	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					8
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					8
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

12	558	N	442	-0-	-116	-0-	108	1	310	2	Y	22	74	1			15
							24	9									
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	90	1	385	2	Y	6					21
							7	9									
02	504	X	401	-0-	-103	-0-	73	1	293	2	Y	32					53
							35	9									
03	496	X	434	-0-	-62	-0-	100	1	328	2	Y	5					58
							6	9									
04	480	X	390	-0-	-90	-0-	100	1	290	2	Y	-0-					58
05	496	X	415	-0-	-81	-0-	93	1	311	2	Y	10					68
							11	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	312	1	1859	2	Y	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	311	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	287	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	258	1	1671	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	287	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	270	1	1572	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	201	180	1			21
							221	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	106	1	1730	2	Y	-0-					21
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	164	1	2706	2	Y	1	21	1	1	8	-0-
							1	9									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	114	1	1829	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					32
01	341	N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					32
02	392	X	111	-0-	-281	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					32
03	434	X	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-					32
04	420	X	110	-0-	-310	-0-	110	2			Y	-0-					32
05	155	X	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

12	1271	X	551	-0-	-720	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					25
01	1178	X	279	-0-	-899	-0-	3	1	276	2	Y	-0-					25
02	1064	X	287	-0-	-777	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					25
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					25
04	690	X	371	-0-	-319	-0-	2	1	369	2	Y	-0-					25
05	558	X	233	-0-	-325	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

12	1178	X	626	-0-	-552	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	767	-0-	-411	-0-	43	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	28	1	468	2	Y	57	43	1	1	8	13
							63	9									
03	620	N	234	-0-	-386	-0-	13	1	219	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

12	806	N	783	-0-	-23	-0-	42	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	57	44	1			13
							63	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	117	1	1910	2	Y	-0-					13
04	3000	N	4021	-0-	1021	1021	215	1	3562	2	Y	222	167	1	1	8	67
							244	9									
*05	3100	N	3964	-0-	864	1885	231	1	3725	2	Y	7	7	8			67
							8	9									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	87	1	1262	2	Y	-0-					136
01	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	100	1	1084	2	Y	-0-					136
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	155	1	1494	2	Y	-0-					136
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	143	1	1436	2	Y	-0-					136
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	2	Y	-0-					136
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	159	1	1472	2	Y	-0-					136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	126	1	2011	2	Y	-0-					63
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	117	1	1998	2	Y	-0-					63
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	132	1	1910	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	2037	2	Y	-0-					63
04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					63
*05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	174	1	2108	2	Y	3	3	8			63
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	56	85	1			28
							62	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					28
02	812	N	5	-0-	-807	-0-	5	2			Y	-0-					28
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					28
04	900	N	567	-0-	-333	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					28
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	119	1	2030	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
01	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	93	1	1671	2	Y	-0-					10
02	2100	X	1844	-0-	-256	-0-	114	1	1730	2	Y	-0-					10
03	2325	X	1724	-0-	-601	-0-	106	1	1618	2	Y	-0-					10
04	2250	X	1534	-0-	-716	-0-	94	1	1440	2	Y	-0-					10
*05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	143	1	2206	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

12	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					87
01	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					87
02	1596	N	939	-0-	-657	-0-	53	1	886	2	Y	-0-	87	1			-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

12	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	81	1	1428	2	Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1479	-0-	-453	-0-	83	1	1394	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	122	1	1998	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	122	1	1970	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	155	1	1914	2	N	-0-					101
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	155	1	1776	2	N	-0-					101
02	1680	N	1320	-0-	-360	-0-	140	1	1180	2	N	-0-					101
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	150	1	1606	2	N	-0-					101
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	125	1	1518	2	N	-0-					101
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	155	1	1678	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

12	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	120	1	1460	2	Y	-0-					2
01	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	227	1	1557	2	Y	-0-					2
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	276	1	1374	2	Y	-0-					2
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	301	1	1479	2	Y	-0-					2
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	278	1	1576	2	Y	-0-					2
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	305	1	1584	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

12	620	X	592	-0-	-28	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	617	-0-	-3	-0-	34	1	581	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	560	X	339	-0-	-221	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	461	-0-	-139	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	484	-0-	-136	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

12	2356	N	1837	-0-	-519	-0-	140	1	1697	2	Y	-0-					112
01	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	262	1	1797	2	Y	-0-					112
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	307	1	1529	2	Y	-0-					112
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	336	1	1650	2	Y	-0-					112
04	1980	N	1635	-0-	-345	-0-	245	1	1390	2	Y	-0-					112
05	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	277	1	1442	2	Y	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	158 62	1 9	2535	2	Y	56	97	1			33
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	155	1	2653	2	Y	-0-					33
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	158	1	2280	2	Y	-0-					33
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9	2647	2	Y	2	2	8			33
04	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	224	1	2758	2	Y	-0-					33
05	2542	N	2142	-0-	-400	-0-	164	1	1978	2	Y	-0-					33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

12	1116	N	821	-0-	-295	-0-	33 199	1 9	589	2	Y	181	181	1			57
01	1085	N	888	-0-	-197	-0-	38 207	1 9	643	2	Y	188	180	1	1	8	64
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43 101	1 9	719	2	Y	92	136	1	4	8	16
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	42 2	1 9	682	2	Y	2	2	8			16
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37 244	1 9	615	2	Y	222	161	1			77
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	42 228	1 9	676	2	Y	207	184	1	3	8	97

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	978	2	N	2	2	8			52
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	43 1	1 9	733	2	N	1	1	8			52
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	43 1	1 9	732	2	N	1	1	8			52
03	1023	N	802	-0-	-221	-0-	46	1	756	2	N	-0-					52
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	N	-0-					52
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	49 3	1 9	788	2	N	3	3	8			52

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	2	Y	-0-					2
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	145	1	1578	2	Y	-0-					2
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	2	Y	-0-					2
03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	151	1	1512	2	Y	-0-					2
04	1680	X	1578	-0-	-102	-0-	136	1	1442	2	Y	-0-					2
05	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	150	1	1387	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	80	1	1419	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	80	1	1346	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	84	1	1374	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	73	1	1217	2	N	-0-					26
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	98	1	1581	2	N	2	2	8			26
							2	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	183	1	1088	2	Y	-0-					4
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	158	1	942	2	Y	-0-					4
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	144	1	870	2	Y	-0-					4
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	2	Y	-0-					4
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	223	1	1240	2	Y	-0-					4
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	227	1	1319	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	455	1	997	2	Y	-0-					19
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	562	1	1835	2	Y	-0-					19
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	346	1	1331	2	Y	-0-					19
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	465	1	1095	2	Y	-0-					19
04	2310	X	1466	-0-	-844	-0-	397	1	1069	2	Y	-0-					19
05	2387	X	1526	-0-	-861	-0-	484	1	1042	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	-0-					41
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	2	N	-0-					41
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-					41
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	N	-0-					41
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	3	3	8			41
							3	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	111	1	1961	2	N	1	1	8			85
							1	9									
01	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	95	1	1603	2	N	2	2	8			85
							2	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	N	2	2	8			85
							2	9									
03	1984	N	976	-0-	-1008	-0-	56	1	919	2	N	1	1	8			85
							1	9									
04	1650	N	681	-0-	-969	-0-	39	1	642	2	N	-0-					85
05	1984	N	585	-0-	-1399	-0-	34	1	548	2	N	3	3	8			85
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

12	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	123	1	2166	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	N	2	2	8			25
							2	9									
02	2352	N	2236	-0-	-116	-0-	125	1	2110	2	N	1	1	8			25
							1	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	135	1	2199	2	N	-0-					25
04	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	136	1	2257	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	145	1	2343	2	N	2	2	8			25
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					22
02	T. A.		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					22
03	T. A.		396	-0-	396	755	262	2	134	9	Y	122					144
04	T. A.		160	-0-	160	915	160	2			Y	-0-					144
*05	1103	X	188	-0-	-915	-0-	182	2	6	9	Y	5					149

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

12	837	N	704	-0-	-133	-0-	38	1	666	2	N	-0-					69
01	868	N	611	-0-	-257	-0-	34	1	577	2	N	-0-					69
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	38	1	634	2	N	2	2	8			69
							2	9									
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	33	1	536	2	N	1	1	8			69
							1	9									
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	20	1	334	2	N	-0-					69
05	744	N	188	-0-	-556	-0-	11	1	177	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	74	1	1314	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	1147	N	614	-0-	-533	-0-	34	1	579	2	N	1	1	8			102
							1	9									
02	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	75	1	1260	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	N	-0-					102
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	N	-0-					102
05	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	64	1	1024	2	N	1	102	5	1	8	-0-
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1193	2	N	1	1	8			100
							1	9									
01	1116	N	947	-0-	-169	-0-	53	1	893	2	N	1	1	8			100
							1	9									
02	1288	N	715	-0-	-573	-0-	40	1	673	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	1271	N	764	-0-	-507	-0-	44	1	720	2	N	-0-					100
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	53	1	875	2	N	-0-					100
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	767	2	N	3	3	8			100
							3	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

12	558	N	536	-0-	-22	-0-	29	1	507	2	N	-0-					45
01	899	N	300	-0-	-599	-0-	17	1	283	2	N	-0-					45
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					45
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	30	1	483	2	N	-0-					45
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	N	-0-					45
05	589	N	212	-0-	-377	-0-	12	1	200	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

12	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-					25
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					25
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-					25
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					25
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	-0-					25
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	27	1	429	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	667	-0-	-418	-0-	36	1 9	630	2	N	1	1	8			80
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1 9	644	2	N	1	1	8			80
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1091	2	N	1	1	8			80
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1285	2	N	-0-					80
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	N	-0-					80
05	1271	N	608	-0-	-663	-0-	35	1	571	2	N	2	2	8			80
							2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

12	651	N	536	-0-	-115	-0-	29	1 9	506	2	N	1	1	8			27
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	32	1 9	538	2	N	1	1	8			27
02	728	N	461	-0-	-267	-0-	26	1	435	2	N	-0-					27
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					27
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	25	1	407	2	N	-0-					27
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1 9	483	2	N	1	1	8			27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	59	1 9	1034	2	N	1	1	8			49
01	1240	N	948	-0-	-292	-0-	53	1 9	894	2	N	1	1	8			49
02	1008	N	836	-0-	-172	-0-	47	1	789	2	N	-0-					49
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	122	1	1997	2	N	-0-					49
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-					49
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	52	1	838	2	N	-0-					49

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

12	2046	N	1454	-0-	-592	-0-	78	1 9	1375	2	N	1	1	8			59
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1528	2	N	3	3	8			59
02	1344	N	1056	-0-	-288	-0-	59	1	997	2	N	-0-					59
03	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	60	1 9	980	2	N	1	1	8			59
04	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	75	1	1245	2	N	-0-					59
05	1178	N	517	-0-	-661	-0-	30	1 9	486	2	N	1	1	8			59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	816	-0-	-362	-0-	44	1 2 9	770	2	N	2	2	8			52
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1309	2	N	1	1	8			52
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1219	2	N	1	1	8			52
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-					52
04	1230	N	585	-0-	-645	-0-	33	1	552	2	N	-0-					52
05	1271	N	720	-0-	-551	-0-	42	1 1 9	677	2	N	1	1	8			52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1081	-0-	-686	-0-	58	1 1 9	1022	2	N	1	1	8			44
01	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	58	1 1 9	989	2	N	1	1	8			44
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	53	1 1 9	902	2	N	1	1	8			44
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	2	N	-0-					44
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	50	1	822	2	N	-0-					44
05	1054	N	775	-0-	-279	-0-	45	1	730	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	37	1 1 9	656	2	N	1	1	8			24
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	40	1	668	2	N	-0-					24
02	672	N	477	-0-	-195	-0-	27	1	450	2	N	-0-					24
03	682	N	519	-0-	-163	-0-	30	1	489	2	N	-0-					24
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	N	-0-					24
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	N	-0-					24

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	62	1 1 9	1093	2	Y	1	1	8			45
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	70	1 1 9	1177	2	Y	1	1	8			45
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1251	2	Y	-0-					45
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	Y	-0-					45
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-					45
05	1457	N	976	-0-	-481	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1500	-0-	-546	-0-	80	1	1420	2	Y	-0-					
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	101	1	1701	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	75	1	1273	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	82	1	1346	2	Y	-0-					23
04	1740	N	1266	-0-	-474	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					23
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	74	1	1198	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	57	1	1010	2	N	-0-					172
01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	61	1	1027	2	N	-0-					172
02	1008	N	747	-0-	-261	-0-	42	1	705	2	N	-0-					172
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	42	1	686	2	N	-0-					172
04	1050	N	651	-0-	-399	-0-	37	1	614	2	N	-0-					172
05	837	N	615	-0-	-222	-0-	36	1	579	2	N	-0-					172

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	796	-0-	-196	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					14
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	40	1	654	2	Y	-0-					14
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	Y	-0-					14
05	1023	N	716	-0-	-307	-0-	42	1	673	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	96	-0-	-555	-0-	5	1	91	2	N	-0-					25
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	80	1	1310	2	N	-0-					27
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	59	1	983	2	N	-0-					27
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	675	-0-	-1061	-0-	36	1	639	2	N	-0-					55
01	1736	X	717	-0-	-1019	-0-	40	1	676	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	896	N	537	-0-	-359	-0-	30	1	507	2	N	-0-					55
03	682	N	384	-0-	-298	-0-	22	1	362	2	N	-0-					55
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	29	1	480	2	N	-0-					55
05	589	N	430	-0-	-159	-0-	25	1	405	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	107	1	1889	2	N	-0-					107
01	1891	N	1715	-0-	-176	-0-	96	1	1618	2	N	1	1	8			107
							1	9									
02	1764	N	1452	-0-	-312	-0-	81	1	1371	2	N	-0-					107
03	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	92	1	1500	2	N	-0-					107
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	105	1	1736	2	N	49					156
							54	9									
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	116	1	1870	2	N	1	1	8			156
							1	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

12	4960	X	3721	-0-	-1239	-0-	199	1	3521	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
01	4805	X	3214	-0-	-1591	-0-	179	1	3033	2	Y	2	2	8			47
							2	9									
02	3696	X	2507	-0-	-1189	-0-	140	1	2366	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	4092	X	2268	-0-	-1824	-0-	131	1	2137	2	Y	-0-					47
04	3960	X	1139	-0-	-2821	-0-	65	1	1074	2	Y	-0-					47
05	3720	X	994	-0-	-2726	-0-	58	1	936	2	Y	-0-					47

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	257	1	563	2	N	-0-					34
01	589	N	405	-0-	-184	-0-	95	1	310	2	N	-0-					34
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	161	1	620	2	N	-0-					34
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	244	1	575	2	N	1	1	8			34
							1	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	218	1	588	2	N	-0-					34
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	241	1	518	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	98	1	1729	2	N	-0-					34
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	113	1	1919	2	N	3	3	8			34
							3	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	120	1	2028	2	N	2	2	8			34
							2	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-					34
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	120	1	1990	2	N	40					74
							44	9									
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	109	1	1757	2	N	1	1	8			74
							1	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	744	1	703	2	N	-0-					26
01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	744	1	685	2	N	-0-					26
02	1428	X	1008	-0-	-420	-0-	372	1	636	2	N	-0-					26
03	1581	X	542	-0-	-1039	-0-	527	1	15	2	N	-0-					26
04	1530	X	93	-0-	-1437	-0-	93	1			N	-0-					26
05	1457	X	964	-0-	-493	-0-	248	1	716	2	N	-0-					26

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	137	1	2416	2	N	43	1	8			79
							47	9									
01	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	155	1	2616	2	N	1	1	8			79
							1	9									
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	136	1	2302	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	2604	N	1114	-0-	-1490	-0-	64	1	1050	2	N	-0-					79
04	3000	N	3016	-0-	16	16	168	1	2782	2	N	60					139
							66	9									
05	2697	N	2332	-0-	-365	-0-	136	1	2195	2	N	1	1	8			139
							1	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	-0-					16
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	49	30	1			35
							54	9									
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	39	1	647	2	Y	-0-					35
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	4	4	8			35
							4	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	821	2	Y	-0-					35
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	43	1	685	2	Y	-0-	35	1			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	2	N	2	2	8			59
							2	9									
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	132	1	2230	2	N	29	1	8			87
							32	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	148	1	2418	2	N	15					102
							17	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	N	10					112
							11	9									
*05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	173	1	2784	2	N	3	3	8			112
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2296	-0-	-866	-0-	408	1	1888	2	Y	-0-					33
01	2914	X	2020	-0-	-894	-0-	285	1	1735	2	Y	-0-					33
02	2632	X	2128	-0-	-504	-0-	451	1	1677	2	Y	-0-					33
03	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	531	1	2120	2	Y	-0-					33
04	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	455	1	1831	2	Y	-0-					33
*05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	536	1	2050	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	349	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	240	1	1466	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1105	-0-	-911	-0-	234	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1081	-0-	-1151	-0-	216	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1094	-0-	-1066	-0-	218	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	947	-0-	-1006	-0-	196	1	751	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

12	1054	X	31	-0-	-1023	-0-	18	1	13	9	Y	12					209
01	682	X	187	-0-	-495	-0-	180	1	7	2	Y	-0-					209
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			Y	-0-					209
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			Y	-0-					209
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					209
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					209

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	66	1	1163	2	N	1	1	8			31
							1	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	1	1	8			31
							1	9									
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	55	1	934	2	N	1	1	8			31
							1	9									
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					31
04	1170	N	910	-0-	-260	-0-	52	1	858	2	N	-0-					31
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	58	1	938	2	N	1	1	8			31
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	2779	-0-	-8381	-0-	682	1	2096	2	N	1	1	8			107
							1	9									
01	2945	X	1704	-0-	-1241	-0-	639	1	1063	2	N	2	2	8			107
							2	9									
02	2660	X	2583	-0-	-77	-0-	616	1	1899	2	N	62					169
							68	9									
03	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	682	1	2165	2	N	-0-					169
04	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	660	1	2084	2	N	-0-					169
05	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	682	1	1946	2	N	3	3	8			169
							3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	-0-					32
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	1137	2	Y	-0-					32
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	60	1	912	2	Y	-0-					32
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	69	1	1057	2	Y	-0-					32
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-					32
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	64	1	990	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-					25
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	N	-0-					25
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	2	N	-0-					25
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	77	1	181	2	N	-0-					25
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	166	2	N	-0-					25
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	73	1	156	2	N	-0-					25

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	94	1	206	2	Y	-0-					67
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	79	1	258	2	Y	-0-					67
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	284	1	1093	2	Y	3	3	8			67
							3	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	122	1	289	2	Y	-0-					67
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	180	1	486	2	Y	-0-					67
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	132	1	285	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	19	-0-	-1159	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	89	1	1565	2	N	30	2	8			54
							33	9									
01	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	87	1	1479	2	N	3	3	8			54
							3	9									
02	1568	N	1288	-0-	-280	-0-	72	1	1215	2	N	1	1	8			54
							1	9									
03	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	85	1	1392	2	N	1	1	8			54
							1	9									
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	82	1	1362	2	N	-0-					54
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	72	1	1163	2	N	2	2	8			54
							2	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

12	651	N	590	-0-	-61	-0-	32	1	557	2	N	1	1	8			99
							1	9									
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	32	1	546	2	N	-0-					99
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	28	1	472	2	N	-0-					99
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	N	-0-					99
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	28	1	464	2	N	-0-					99
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	28	1	451	2	N	-0-					99

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

12	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	N	-0-					82
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					82
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	17	1	289	2	N	-0-					82
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	2	N	-0-					82
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	13	1	217	2	N	-0-					82
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	2	N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	182	1	3223	2	N	1	1	8			161
							1	9									
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	192	1	3255	2	N	-0-					161
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	181	1	3060	2	N	1	1	8			161
							1	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	193	1	3158	2	N	-0-					161
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2984	2	N	-0-					161
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	197	1	3172	2	N	3	3	8			161
							3	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	72	1	1280	2	N	-0-					132
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	71	1	1200	2	N	-0-					132
02	1456	N	1167	-0-	-289	-0-	65	1	1101	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	72	1	1174	2	N	-0-					132
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	65	1	1071	2	N	-0-					132
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	66	1	1069	2	N	-0-					132

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

12	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	99	1	1755	2	N	1	1	8			104
							1	9									
01	1829	N	1040	-0-	-789	-0-	58	1	982	2	N	-0-					104
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	82	1	1376	2	N	-0-					104
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	129	1	2112	2	N	-0-					104
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	2	N	-0-					104
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1660	2	N	-0-					104

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	N	-0-					82
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1982	2	N	3	3	8			82
							3	9									
02	1960	N	1760	-0-	-200	-0-	98	1	1661	2	N	1	1	8			82
							1	9									
03	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	109	1	1786	2	N	-0-					82
04	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	102	1	1695	2	N	-0-					82
05	1953	N	1301	-0-	-652	-0-	76	1	1222	2	N	3	3	8			82
							3	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

12	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					99
01	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	104	1	1752	2	N	1	1	8			99
							1	9									
02	2072	N	2048	-0-	-24	-0-	115	1	1933	2	N	-0-					99
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	123	1	2005	2	N	9	1	8			107
							10	9									
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	139	1	2309	2	N	-0-					107
*05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2674	2	N	34	4	8			137
							37	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	84	1	1430	2	N	-0-					87
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	80	1	1439	2	N	-0-					87
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	74	1	1130	2	N	-0-					87
03	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	82	1	1256	2	N	-0-					87
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1441	2	N	-0-					87
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

12	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	2			Y	-0-					32
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					32
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1767	2	47	9	Y	43					75
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3100	2	3	9	Y	3	3	8			75
04	2027	N	2024	-0-	-3	-0-	1985	2	39	9	Y	35	1	8			109
*05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2878	2	2	9	Y	2	2	8			109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	718	-0-	-367	-0-	38	1	679	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
01	1085	X	711	-0-	-374	-0-	40	1	670	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
02	952	N	570	-0-	-382	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					43
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					43
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					43
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					43

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					94
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	2	N	-0-					94
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	50	1	847	2	N	-0-					94
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	56	1	923	2	N	-0-					94
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	54	1	900	2	N	-0-					94
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	55	1	894	2	N	-0-					94

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	64	1	1124	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	88	1	1484	2	N	-0-					47
02	1232	N	1112	-0-	-120	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					47
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	N	-0-					47
04	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	68	1	1121	2	N	-0-					47
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	80	1	1285	2	N	-0-					47

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	Y	-0-					32
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					32
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	43	1	331	2	Y	-0-					32
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	Y	-0-					32
05	SHUT IN		-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-	32	1			-0-

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	135	1	1111	2	N	-0-					28
01	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	126	1	1056	2	N	-0-					28
02	1316	N	1044	-0-	-272	-0-	122	1	922	2	N	-0-					28
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	2	N	-0-					28
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	148	1	1133	2	N	-0-					28
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

12	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	143	1	2522	2	N	1	1	8			195
							1	9									
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	2	N	2	2	8			195
							2	9									
02	2632	N	2457	-0-	-175	-0-	135	1	2280	2	N	38	180	1	1	8	52
							42	9									
03	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	154	1	2509	2	N	2	2	8			52
							2	9									
04	2700	N	2604	-0-	-96	-0-	144	1	2394	2	N	60					112
							66	9									
05	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	153	1	2464	2	N	4	1	8			115
							4	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

12	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	1965	2	68	9	N	62	181	1	1	8	90
01	2232	N	1727	-0-	-505	-0-	1638	2	89	9	N	81	1	8			170
02	1960	N	1467	-0-	-493	-0-	1405	2	62	9	N	56					226
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2805	2	131	9	N	119	174	1	3	8	168
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42	175	1	2	8	33
*05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2849	2	51	9	N	46					79

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	127	1	1044	2	N	-0-					150
01	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	124	1	1036	2	N	-0-					150
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	102	1	770	2	N	-0-					150
03	1178	N	707	-0-	-471	-0-	82	1	625	2	N	-0-					150
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	117	1	896	2	N	-0-					150
05	961	N	715	-0-	-246	-0-	80	1	635	2	N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	220	1	1806	2	Y	-0-					30
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	215	1	1800	2	Y	-0-					30
02	1904	X	1534	-0-	-370	-0-	179	1	1355	2	Y	-0-					30
03	2108	X	1587	-0-	-521	-0-	184	1	1401	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	2040	X	1884	-0-	-156	-0-	217	1	1667	2	Y	-0-					30
05	2015	X	2011	-0-	-4	-0-	226	1	1785	2	Y	-0-					30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	82	-0-	-538	-0-	81	2	1	9	N	1	1	8			85
01	589	N	222	-0-	-367	-0-	222	2			N	-0-					85
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					85
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					85
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					85
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					85

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	160	1	1312	2	N	-0-					115
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1282	2	N	-0-					115
02	1344	N	1306	-0-	-38	-0-	152	1	1154	2	N	-0-					115
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	182	1	1391	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	180	1	1377	2	N	-0-					115
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	181	1	1424	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	783	-0-	-395	-0-	85	1	698	2	Y	-0-					21
01	1054	N	923	-0-	-131	-0-	98	1	825	2	Y	-0-					21
02	980	N	576	-0-	-404	-0-	67	1	508	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	72	1	550	2	Y	-0-					21
04	900	N	696	-0-	-204	-0-	80	1	616	2	Y	-0-					21
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	61	1	485	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	73	1	1286	2	N	1	1	8			94
							1	9									
01	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	79	1	1328	2	N	2	2	8			94
							2	9									
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	70	1	1175	2	N	1	1	8			94
							1	9									
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	78	1	1269	2	N	2	2	8			94
							2	9									
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	66	1	1086	2	N	6					100
							7	9									
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1243	2	N	58	3	8			155
							64	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					110
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					110
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2175	2	33	9	N	30					140
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					140
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					140
05	2418	N	1242	-0-	-1176	-0-	1242	2			N	-0-					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	29	1	518	2	N	1	1	8			26
							1	9									
01	1240	N	285	-0-	-955	-0-	16	1	268	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	756	N	118	-0-	-638	-0-	7	1	110	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	26	1	432	2	N	-0-					26
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					26
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	N	1	1	8			26
							1	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					26
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					26
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					26
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					26
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	678	2	4	9	Y	4					30
05	992	N	505	-0-	-487	-0-	499	2	6	9	Y	5					35

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	146	1	1281	2	Y	-0-					15
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	156	1	1154	2	Y	-0-					15
02	1400	X	978	-0-	-422	-0-	126	1	852	2	Y	-0-					15
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	172	1	1529	2	Y	-0-					15
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	117	1	1461	2	Y	-0-					15
*05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	2	2	8			15
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	244	1	1044	2	N	-0-					74
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	225	1	1187	2	N	-0-					74
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	207	1	770	2	N	-0-					74
03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	330	1	839	2	N	-0-					74
04	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	299	1	838	2	N	1	1	8			74
							1	9									
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	345	1	867	2	N	5					79
							6	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	N	-0-					28
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	2	N	-0-					28
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	94	1	1586	2	N	-0-					28
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	117	1	1919	2	N	-0-					28
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	115	1	1901	2	N	-0-					28
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	85	1	1509	2	N	-0-					130
01	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	85	1	1444	2	N	-0-					130
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	89	1	1503	2	N	-0-					130
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1661	2	N	2	2	8			130
							2	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	95	1	1583	2	N	50					180
							55	9									
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	111	1	1796	2	N	4	4	8			180
							4	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					129
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-					129
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	13	1	218	2	N	-0-					129
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	2	N	-0-					129
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	15	1	248	2	N	-0-					129
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					129

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	192	1	1578	2	Y	-0-					23
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	181	1	1517	2	Y	-0-					23
02	1764	N	1545	-0-	-219	-0-	180	1	1365	2	Y	-0-					23
03	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	189	1	1444	2	Y	-0-					23
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	259	1	1989	2	Y	-0-					23
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	289	1	2279	2	Y	-0-					23

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	-0-					151
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	85	1	1446	2	N	36	1	8			186
							40	9									
02	2128	N	1732	-0-	-396	-0-	97	1	1634	2	N	1	1	8			186
							1	9									
03	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	70	1	1149	2	N	1	1	8			186
							1	9									
04	1530	N	1225	-0-	-305	-0-	70	1	1155	2	N	-0-					186
05	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	86	1	1380	2	N	1	1	8			186
							1	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

12	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	67	1	1178	2	N	-0-					74
01	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	65	1	1104	2	N	1	1	8			74
							1	9									
02	1232	N	842	-0-	-390	-0-	47	1	795	2	N	-0-					74
03	1240	N	821	-0-	-419	-0-	47	1	774	2	N	-0-					74
04	1140	N	661	-0-	-479	-0-	38	1	623	2	N	-0-					74
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	N	-0-					74

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					100
01	651	N	358	-0-	-293	-0-	25	1	333	2	N	-0-					100
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					100
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	42	1	697	2	N	-0-					100
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	-0-					100
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	169	1	2811	2	N	-0-					100
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	158	1	2091	2	N	-0-					100
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	187	1	3353	2	N	2	2	8			100
							2	9									
03	3441	X	2718	-0-	-723	-0-	155	1	2563	2	N	-0-					100
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	170	1	3428	2	N	24	2	8			122
							26	9									
05	3441	X	2214	-0-	-1227	-0-	113	1	2098	2	N	3	3	8			122
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	85	1	1507	2	N	-0-					109
01	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	117	1	1977	2	N	44	2	8			151
							48	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	2	N	1	1	8			151
							1	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	123	1	2006	2	N	-0-					151
04	2070	N	1774	-0-	-296	-0-	101	1	1673	2	N	-0-					151
05	2201	N	1658	-0-	-543	-0-	97	1	1559	2	N	2	1	8			152
							2	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					46
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	143	2	25	9	N	23					69
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					69
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					69
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					69
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					69

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	273	1	1169	2	N	-0-					127
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	225	1	1192	2	N	-0-					127
02	1960	N	976	-0-	-984	-0-	207	1	769	2	N	-0-					127
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					127
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					127
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					127

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	1977	2			N	-0-					55
01	2294	N	1878	-0-	-416	-0-	1878	2			N	-0-					55
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2	2	8			55
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2545	2	8	9	N	7	3	8			59
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2525	2	26	9	N	24	4	8			79
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2367	2	29	9	N	26	3	8			102

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	179	1	1473	2	N	-0-					25
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	160	1	1341	2	N	-0-					25
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	153	1	1162	2	N	-0-					25
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	172	1	1315	2	N	-0-					25
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	186	1	1429	2	N	-0-					25
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	190	1	1495	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	79	-0-	-727	-0-	62	1	17	2	Y	-0-					127
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					127
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	2	Y	-0-					127
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	-0-					127
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					127
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	210	1	3716	2	N	1	1	8			157
							1	9									
01	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	119	1	2020	2	N	69	1	8			225
							76	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	271	1	4576	2	N	4	181	1	3	8	45
							4	9									
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	266	1	4347	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	310	1	5139	2	N	-0-					45
05	2294	X	2029	-0-	-265	-0-	118	1	1908	2	N	3	3	8			45
							3	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-					24
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	N	-0-					24
02	840	N	663	-0-	-177	-0-	37	1	626	2	N	-0-					24
03	930	N	533	-0-	-397	-0-	31	1	502	2	N	-0-					24
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	47	1	775	2	N	-0-					24
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	-0-					24

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	631	-0-	-299	-0-	36	1	595	2	N	-0-					110
01	837	N	532	-0-	-305	-0-	37	1	495	2	N	-0-					110
02	1008	N	417	-0-	-591	-0-	22	1	395	2	N	-0-					110
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	25	1	417	2	N	-0-					110
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	20	1	410	2	N	-0-					110
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1	1	8			27
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					27
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			27
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2743	2	1	9	Y	1	1	8			147
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					147
02	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	2			Y	-0-					147
03	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	2568	2	76	9	Y	69	163	1	1	8	52
04	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2500	2	166	9	Y	151	176	1			27
05	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	2462	2			Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-					120
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-					120
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	7	1	26	2	N	9	9	8			120
							10	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					120
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	6	1	18	2	N	-0-					120
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	251	1	2064	2	N	-0-					54
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	279	1	2335	2	N	-0-					54
02	2156	N	1920	-0-	-236	-0-	224	1	1696	2	N	-0-					54
03	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	241	1	1836	2	N	-0-					54
04	2520	N	2077	-0-	-443	-0-	240	1	1837	2	N	-0-					54
05	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	239	1	1885	2	N	-0-					54

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	788	2	N	-0-					34
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	89	1	750	2	N	-0-					34
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	85	1	642	2	N	-0-					34
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	94	1	713	2	N	-0-					34
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	92	1	707	2	N	-0-					34
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	99	1	783	2	N	-0-					34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

12	651	N	258	-0-	-393	-0-	14	1	244	2	N	-0-					32
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					32
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					32
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1488	2	N	3	3	8			32
							3	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					32
05	589	N	260	-0-	-329	-0-	15	1	245	2	N	-0-					32

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2353	2	N	14	2	8			39
							15	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	N	3	3	8			39
							3	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1470	2	N	2	2	8			39
							2	9									
03	2325	N	1869	-0-	-456	-0-	106	1	1726	2	N	34	1	8			72
							37	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	2	N	-0-					72
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	2	N	3	3	8			72
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1783	-0-	-759	-0-	95	1	1685	2	N	3	3	8			26
							3	9									
01	2542	X	1941	-0-	-601	-0-	108	1	1832	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1960	N	1900	-0-	-60	-0-	106	1	1793	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	96	1	1574	2	N	-0-					26
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	129	1	2134	2	N	-0-					26
05	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	112	1	1811	2	N	2	2	8			26
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

12	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	217	1	1785	2	N	-0-					100
01	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	203	1	1697	2	N	-0-					100
02	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	216	1	1638	2	N	-0-					100
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	242	1	1845	2	N	-0-					100
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	214	1	1639	2	N	-0-					100
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	237	1	1871	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

12	651	N	625	-0-	-26	-0-	33	1	591	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	806	N	294	-0-	-512	-0-	16	1	277	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	980	N	290	-0-	-690	-0-	16	1	274	2	N	-0-					27
03	620	N	178	-0-	-442	-0-	10	1	168	2	N	-0-					27
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	-0-					27
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	7	1	119	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	55	1	968	2	N	1	1	8			107
							1	9									
01	1054	N	785	-0-	-269	-0-	44	1	740	2	N	1	1	8			107
							1	9									
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	51	1	853	2	N	-0-					107
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	2	N	-0-					107
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-					107
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	N	2	2	8			107
							2	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	N	-0-					32
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	50	1	416	2	N	-0-					32
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	44	1	334	2	N	-0-					32
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	51	1	386	2	N	-0-					32
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	38	1	295	2	N	-0-					32
05	434	N	287	-0-	-147	-0-	32	1	255	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					27
01	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2			N	-0-					27
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			N	-0-					27
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-					27
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1246	2			N	-0-					27
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	530	1	1909	2	N	-0-					104
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	347	1	1904	2	N	-0-					104
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	470	1	1950	2	N	-0-					104
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	592	1	1799	2	N	-0-					104
04	2190	N	1397	-0-	-793	-0-	351	1	1046	2	N	-0-					104
05	2573	N	1989	-0-	-584	-0-	328	1	1661	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	322	1	4671	2	N	-0-					44
01	4619	X	1876	-0-	-2743	-0-	158	1	1718	2	N	-0-					44
02	4172	X	378	-0-	-3794	-0-	36	1	342	2	N	-0-					44
03	4619	X	838	-0-	-3781	-0-	76	1	762	2	N	-0-					44
04	4470	X	299	-0-	-4171	-0-	26	1	273	2	N	-0-					44
05	4619	X	416	-0-	-4203	-0-	40	1	376	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	166	1	1363	2	Y	-0-					62
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	144	1	1208	2	Y	-0-					62
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	133	1	1008	2	Y	-0-					62
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	181	1	1380	2	Y	-0-					62
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	210	1	1607	2	Y	-0-					62
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	169	1	1330	2	Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	136 1		2253	2	N	-0-					159
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	80 1		1051	2	N	-0-					159
02	896	X	749	-0-	-147	-0-	40 1		709	2	N	-0-					159
03	992	X	660	-0-	-332	-0-	38 1		622	2	N	-0-					159
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53 1		1059	2	N	-0-					159
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	101 1		1870	2	N	1	1	8			159
							1 9										

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	78 1		1370	2	N	1	1	8			73
							1 9										
01	1209	N	944	-0-	-265	-0-	53 1		891	2	N	-0-					73
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	49 1		835	2	N	-0-					73
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	62 1		1021	2	N	1	1	8			73
							1 9										
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66 1		1101	2	N	-0-					73
05	992	N	617	-0-	-375	-0-	36 1		580	2	N	1	1	8			73
							1 9										

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	101 1		1780	2	N	1	1	8			165
							1 9										
01	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	81 1		1366	2	N	1	1	8			165
							1 9										
02	1904	N	1713	-0-	-191	-0-	95 1		1606	2	N	11	1	8			175
							12 9										
03	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	95 1		1556	2	N	18	1	8			192
							20 9										
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	94 1		1566	2	N	-0-					192
05	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	104 1		1671	2	N	3	3	8			192
							3 9										

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48 1		840	2	N	-0-					26
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51 1		868	2	N	-0-					26
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40 1		671	2	N	-0-					26
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	45 1		742	2	N	-0-					26
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54 1		899	2	N	-0-					26
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52 1		830	2	N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	5	5	8			62
							6	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					62
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	14	1	233	2	N	-0-					62
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					62
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	14	1	240	2	N	-0-					62
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	N	-0-					62

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	53	1	943	2	N	-0-					145
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	57	1	969	2	N	1	1	8			145
							1	9									
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	49	1	827	2	N	-0-					145
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	51	1	834	2	N	-0-					145
04	990	N	802	-0-	-188	-0-	46	1	756	2	N	-0-					145
05	961	N	782	-0-	-179	-0-	46	1	736	2	N	-0-					145

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	856	-0-	-74	-0-	93	1	763	2	N	-0-					134
01	930	X	805	-0-	-125	-0-	86	1	719	2	N	-0-					134
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	116	1	882	2	N	-0-					134
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	87	1	662	2	N	-0-					134
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-					134
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	95	1	752	2	N	-0-					134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	128	1	2259	2	N	3	3	8			98
							3	9									
01	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	141	1	2377	2	N	34	3	8			129
							37	9									
02	2156	N	2134	-0-	-22	-0-	119	1	2013	2	N	2	2	8			129
							2	9									
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	127	1	2073	2	N	-0-					129
04	2460	N	2070	-0-	-390	-0-	115	1	1915	2	N	36					165
							40	9									
05	2356	N	1993	-0-	-363	-0-	114	1	1845	2	N	31	1	8			195
							34	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	7	1	131	2	N	1	1	8			109
							1	9									
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	N	-0-					109
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	1	1	8			109
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					109
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-					109
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	306	2	N	1	1	8			109
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	183	1	3242	2	N	2	2	8			23
							2	9									
01	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	193	1	3262	2	N	3	3	8			23
							3	9									
02	3248	X	2783	-0-	-465	-0-	156	1	2625	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	198	1	3233	2	N	3	3	8			23
							3	9									
04	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	185	1	3062	2	N	-0-					23
05	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	189	1	3048	2	N	3	3	8			23
							3	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2692	-0-	-67	-0-	144	1	2547	2	N	1	1	8			28
							1	9									
01	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	152	1	2563	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	2492	N	2027	-0-	-465	-0-	113	1	1914	2	N	-0-					28
03	2697	N	2267	-0-	-430	-0-	131	1	2136	2	N	-0-					28
04	2640	N	2094	-0-	-546	-0-	119	1	1975	2	N	-0-					28
05	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	120	1	1933	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	521	-0-	-254	-0-	28	1	493	2	N	-0-					26
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	49	1	835	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	868	N	427	-0-	-441	-0-	24	1	403	2	N	-0-					26
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	93	1	1512	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	N	-0-					26
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-					26

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1508	2			N	-0-					27
01	1488	N	872	-0-	-616	-0-	872	2			N	-0-					27
02	1848	N	561	-0-	-1287	-0-	561	2			N	-0-					27
03	1519	N	526	-0-	-993	-0-	526	2			N	-0-					27
04	840	N	300	-0-	-540	-0-	300	2			N	-0-					27
05	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	2			N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	93	1	1648	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	85	1	1441	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1652	N	1342	-0-	-310	-0-	72	1	1218	2	N	47					74
							52	9									
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	96	1	1563	2	N	2	2	8			74
							2	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	-0-					74
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1600	2	N	1	1	8			74
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					112
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	15					127
							17	9									
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	15	1	247	2	N	-0-					127
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					127
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	N	-0-					127
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	12	1	189	2	N	-0-					127

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

12	1891	X	1631	-0-	-260	-0-	87	1	1542	2	N	2	2	8			45
							2	9									
01	1891	X	1652	-0-	-239	-0-	92	1	1558	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	1540	N	1396	-0-	-144	-0-	78	1	1316	2	N	2	2	8			45
							2	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	2	N	70	3	8			112
							77	9									
04	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	83	1	1370	2	N	-0-					112
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	92	1	1486	2	N	6	6	8			112
							7	9									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

12	3844	X	1858	-0-	-1986	-0-	105	1	1753	2	N	-0-					59
01	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	203	1	2678	2	N	60	2	8			117
							66	9									
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	244	1	4374	2	N	4	4	8			117
							4	9									
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	210	1	3470	2	N	-0-					117
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	210	1	4233	2	N	-0-					117
*05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	216	1	4016	2	N	5	5	8			117
							6	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1886	2	N	4	4	8			66
							4	9									
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	N	5	5	8			66
							6	9									
02	2240	N	1643	-0-	-597	-0-	92	1	1547	2	N	4	4	8			66
							4	9									
03	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	103	1	1676	2	N	3	3	8			66
							3	9									
04	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	81	1	1343	2	N	-0-					66
05	1829	N	1049	-0-	-780	-0-	61	1	985	2	N	3	3	8			66
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	134	1	2373	2	N	10	167	1	2	8	45
							11	9									
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	145	1	2453	2	N	2	2	8			45
							2	9									
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	124	1	2097	2	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	143	1	2329	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	N	-0-					45
05	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	108	1	1734	2	N	1	1	8			45
							1	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					84

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					101
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	11	1	44	2	N	-0-					101
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-					101
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-					101
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

12	3410	X	2243	-0-	-1167	-0-	170	1	2073	2	Y	-0-					77
01	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	397	1	2716	2	Y	-0-					77
02	2828	X	2000	-0-	-828	-0-	335	1	1665	2	Y	-0-					77
03	3069	X	2125	-0-	-944	-0-	359	1	1766	2	Y	-0-					77
04	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	369	1	2091	2	Y	-0-					77
05	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	383	1	1992	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	227	1	3855	2	N	-0-					148
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	218	1	3924	2	N	-0-					148
02	3892	X	3660	-0-	-232	-0-	225	1	3435	2	N	-0-					148
03	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	234	1	3572	2	N	-0-					148
04	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	235	1	3581	2	N	-0-					148
*05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	268	1	4135	2	N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	36	1	318	2	Y	-0-					20
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	34	1	255	2	Y	-0-					20
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					20
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	2	Y	-0-					20
04	3000	N	3101	-0-	101	101	229	1	2872	2	Y	-0-					20
*05	2563	N	2462	-0-	-101	-0-	221	1	2241	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

12	3441	X	1546	-0-	-1895	-0-	91	1	1454	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	3534	X	273	-0-	-3261	-0-	15	1	258	2	N	-0-					57
02	3192	X	271	-0-	-2921	-0-	18	1	253	2	N	-0-					57
03	3534	X	152	-0-	-3382	-0-	10	1	142	2	N	-0-					57
04	3090	X	55	-0-	-3035	-0-	4	1	51	2	N	-0-					57
05	1550	X	184	-0-	-1366	-0-	14	1	170	2	N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	276	1	2418	2	Y	-0-					20
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	218	1	1613	2	Y	-0-					20
02	2100	X	1416	-0-	-684	-0-	183	1	1233	2	Y	-0-					20
03	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	192	1	1713	2	Y	-0-					20
04	2610	X	1654	-0-	-956	-0-	122	1	1532	2	Y	-0-					20
05	2697	X	1386	-0-	-1311	-0-	125	1	1261	2	Y	-0-					20

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-					117
01	1147	N	781	-0-	-366	-0-	55	1	726	2	N	-0-					117
02	588	N	206	-0-	-382	-0-	11	1	195	2	N	-0-					117
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	34	1	551	2	N	-0-					117
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					117
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	N	2	2	8			117
							2	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	455	1	8044	2	Y	-0-					-0-
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	357	1	6045	2	Y	223	101	1			122
							245	9									
02	4256	X	4234	-0-	-22	-0-	237	1	3997	2	Y	-0-					122
03	8494	X	3379	-0-	-5115	-0-	195	1	3184	2	Y	-0-					122
04	8220	X	2140	-0-	-6080	-0-	122	1	2018	2	Y	-0-					122
05	8494	X	4466	-0-	-4028	-0-	261	1	4205	2	Y	-0-	122	1			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

12	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	131	1	2220	2	N	-0-					145
01	2542	X	2252	-0-	-290	-0-	119	1	2133	2	N	-0-					145
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	127	1	1942	2	N	-0-					145
03	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	131	1	1995	2	N	-0-					145
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	154	1	2347	2	N	-0-					145
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	134	1	2073	2	N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	361	1	2513	2	Y	-0-					115
01	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	290	1	1829	2	Y	-0-					115
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	378	1	2823	2	Y	-0-					115
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	416	1	3059	2	Y	-0-					115
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	387	1	3064	2	Y	-0-					115
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	385	1	3213	2	Y	2	2	8			115
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

12	3596	X	2289	-0-	-1307	-0-	134	1	2155	2	N	-0-					165
01	3596	X	2246	-0-	-1350	-0-	124	1	2122	2	N	-0-					165
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	139	1	2017	2	N	-0-					165
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	164	1	2274	2	N	-0-					165
04	2310	X	2121	-0-	-189	-0-	160	1	1961	2	N	-0-					165
*05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	185	1	2240	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	164	1	1347	2	Y	-0-					30
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	179	1	1499	2	Y	-0-					30
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	260	1	1972	2	Y	-0-					30
03	2139	X	1968	-0-	-171	-0-	228	1	1740	2	Y	-0-					30
04	2070	X	1010	-0-	-1060	-0-	116	1	894	2	Y	-0-					30
05	2480	X	1554	-0-	-926	-0-	175	1	1379	2	Y	-0-	30	1			-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

12	806	X	436	-0-	-370	-0-	436	2			N	-0-					152
01	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					152
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					152
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					152
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					152
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

12	651	N	619	-0-	-32	-0-	67	1	552	2	Y	-0-					19
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	535	2	Y	-0-					19
02	700	X	494	-0-	-206	-0-	58	1	436	2	Y	-0-					19
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	929	2	Y	-0-					19
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	2	Y	-0-					19
*05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	126	1	992	2	Y	-0-	19	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	193	1	1692	2	Y	-0-					15
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	243	1	1804	2	Y	-0-					15
02	1876	X	1815	-0-	-61	-0-	234	1	1581	2	Y	-0-					15
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	250	1	2223	2	Y	-0-					15
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	162	1	2038	2	Y	-0-					15
05	2046	X	1825	-0-	-221	-0-	164	1	1661	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	2808	2	2	9	N	2	2	8			74
01	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	2750	2	23	9	N	21	1	8			94
02	2912	X	2334	-0-	-578	-0-	2332	2	2	9	N	2	2	8			94
03	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	2683	2	2	9	N	2	2	8			94
04	2910	X	1440	-0-	-1470	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			94
05	2821	X	2000	-0-	-821	-0-	1999	2	1	9	N	1	1	8			94

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	892	-0-	-658	-0-	48	1	843	2	N	1	1	8			137
							1	9									
01	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	65	1	1105	2	N	2	2	8			137
							2	9									
02	1372	N	1068	-0-	-304	-0-	60	1	1007	2	N	1	1	8			137
							1	9									
03	899	N	361	-0-	-538	-0-	21	1	340	2	N	-0-					137
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1754	2	N	-0-					137
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	2	N	3	3	8			137
							3	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	25	-0-	-5214	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					1
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					1
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					1
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	671	1	3100	2	Y	-0-					53
01	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	496	1	3022	2	Y	-0-					53
02	5124	X	3144	-0-	-1980	-0-	667	1	2477	2	Y	-0-					53
03	5673	X	3856	-0-	-1817	-0-	772	1	3084	2	Y	-0-					53
04	5490	X	3999	-0-	-1491	-0-	796	1	3203	2	Y	-0-					53
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	787	1	3011	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2387	-0-	-1178	-0-	181	1	2206	2	Y	-0-					10
01	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	360	1	2466	2	Y	-0-					10
02	2884	X	2376	-0-	-508	-0-	398	1	1978	2	Y	-0-					10
03	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	461	1	2268	2	Y	-0-					10
04	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	377	1	2133	2	Y	-0-					10
*05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	492	1	2560	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3985	-0-	-386	-0-	234	1	3751	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3646	-0-	-725	-0-	202	1	3443	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3864	X	3624	-0-	-240	-0-	234	1	3387	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	269	1	3713	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4020	X	3109	-0-	-911	-0-	234	1	2869	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3999	X	2825	-0-	-1174	-0-	216	1	2607	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					27
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
03	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					27
04	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-					27
05	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

12	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1934	-0-	-329	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1795	-0-	-109	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2143	2	39	9	Y	35	27	1			8
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-	8	1			-0-
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

12	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	252	1	4044	2	Y	-0-					74
01	4526	X	3705	-0-	-821	-0-	205	1	3500	2	Y	-0-					74
02	4088	X	3769	-0-	-319	-0-	244	1	3525	2	Y	-0-					74
03	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	271	1	3745	2	Y	-0-					74
04	4170	X	3642	-0-	-528	-0-	274	1	3368	2	Y	-0-					74
*05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	333	1	4022	2	Y	1	1	8			74
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	62	1	985	2	Y	-0-					38
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	54	1	922	2	Y	-0-					38
02	1036	N	931	-0-	-105	-0-	60	1	871	2	Y	-0-					38
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	69	1	958	2	Y	-0-					38
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	68	1	837	2	Y	-0-					38
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	182	1	3091	2	Y	-0-					78
01	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	158	1	2850	2	Y	-0-					78
02	2940	X	2082	-0-	-858	-0-	128	1	1954	2	Y	-0-					78
03	3286	X	2332	-0-	-954	-0-	144	1	2188	2	Y	-0-					78
04	3180	X	2333	-0-	-847	-0-	144	1	2189	2	Y	-0-					78
05	3286	X	2183	-0-	-1103	-0-	133	1	2050	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3273	-0-	-757	-0-	211	1	3062	2	N	-0-					148
01	4030	X	2683	-0-	-1347	-0-	226	1	2457	2	N	-0-					148
02	4200	X	3119	-0-	-1081	-0-	294	1	2825	2	N	-0-					148
03	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	320	1	3207	2	N	-0-					148
04	4500	X	2812	-0-	-1688	-0-	242	1	2570	2	N	-0-					148
*05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	364	1	3367	2	N	-0-					148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	13449	-0-	-842	-0-	961 70	1 9	12418	2	N	64	181	1			65
01	14105	X	13410	-0-	-695	-0-	961 76	1 9	12373	2	N	69					134
02	12684	X	12159	-0-	-525	-0-	868 72	1 9	11219	2	N	65					199
03	13857	X	13213	-0-	-644	-0-	961 69	1 9	12183	2	N	63	1	8			261
04	13200	X	12385	-0-	-815	-0-	837 153	1 9	11395	2	N	139	357	1	1	8	42
05	13454	X	13028	-0-	-426	-0-	961 64	1 9	12003	2	N	58	1	8			99

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					67
01	2263	N	1856	-0-	-407	-0-	103	1	1753	2	Y	-0-					67
02	2128	X	1752	-0-	-376	-0-	113	1	1639	2	Y	-0-					67
03	2263	X	2048	-0-	-215	-0-	138	1	1910	2	Y	-0-					67
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	166	1	2037	2	Y	-0-					67
*05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	168	1	2035	2	Y	-0-					67

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	9382	-0-	-1623	-0-	2412 25	1 9	6945	2	N	23	178	1			29
01	11005	X	9917	-0-	-1088	-0-	1873 51	1 9	7993	2	N	46					75
02	9828	X	7970	-0-	-1858	-0-	1583 54	1 9	6333	2	N	49					124
03	10788	X	10105	-0-	-683	-0-	2346 20	1 9	7739	2	N	18					142
04	9960	X	7474	-0-	-2486	-0-	1909 20	1 9	5545	2	N	18	1	8			159
05	9920	X	9338	-0-	-582	-0-	2145 31	1 9	7162	2	N	28					187

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					6
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	138	1	868	2	Y	-0-					6
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	100	1	751	2	Y	-0-					6
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	109	1	798	2	Y	-0-					6
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	913	2	Y	-0-					6
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	112	1	937	2	Y	-0-					6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	231	1	3930	2	N	-0-					44
01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	193	1	3469	2	N	-0-					44
02	3808	X	3291	-0-	-517	-0-	202	1	3087	2	N	2	2	8			44
							2	9									
03	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	238	1	3628	2	N	2	2	8			44
							2	9									
04	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	213	1	3243	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	231	1	3569	2	N	2	2	8			44
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

12	3224	X	2559	-0-	-665	-0-	150	1	2409	2	Y	-0-					25
01	3224	X	2234	-0-	-990	-0-	124	1	2110	2	Y	-0-					25
02	2800	X	2077	-0-	-723	-0-	134	1	1943	2	Y	-0-					25
03	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	100	1	1384	2	Y	-0-					25
04	2670	X	5	-0-	-2665	-0-	5	2			Y	-0-					25
05	2573	X	24	-0-	-2549	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	144	1	2454	2	Y	12	79	1			18
							13	9									
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	134	1	2417	2	Y	-0-					18
02	2156	X	1603	-0-	-553	-0-	99	1	1503	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	132	1	2017	2	Y	-0-					18
04	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	132	1	2008	2	Y	-0-					18
05	2604	X	1440	-0-	-1164	-0-	87	1	1351	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	112	-0-	112	112	9	1	103	2		Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7317	-0-	-1518	-0-	390	1	6902	2	Y	23	23	8			49
							25	9									
01	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	440	1	7446	2	Y	12	49	1	12	8	-0-
							13	9									
02	7756	X	7249	-0-	-507	-0-	405	1	6835	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	8587	X	1976	-0-	-6611	-0-	114	1	1858	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
05	8029	X	2071	-0-	-5958	-0-	106	1	1716	2	Y	226	192	1			34
							249	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

12	21669	X	21351	-0-	-318	-0-	21286	2	65	9	Y	59	96	1	3	8	67
01	21080	X	20992	-0-	-88	-0-	20935	2	57	9	Y	52	48	1	1	8	70
02	19404	X	18853	-0-	-551	-0-	18761	2	92	9	Y	84	52	1	1	8	101
03	21483	X	20169	-0-	-1314	-0-	20105	2	64	9	Y	58	49	1	4	8	106
04	20790	X	19285	-0-	-1505	-0-	19229	2	56	9	Y	51	48	1	3	8	106
05	21359	X	20056	-0-	-1303	-0-	19962	2	94	9	Y	85	92	1	1	8	98

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

12	51090	X	51090	-0-	-0-	-0-	50910	2	180	9	Y	164	266	1	6	8	176
01	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	49277	2	157	9	Y	143	131	1	5	8	183
02	46984	X	44431	-0-	-2553	-0-	44191	2	240	9	Y	218	134	1	15	8	252
03	52018	X	48220	-0-	-3798	-0-	48035	2	185	9	Y	168	131	1	15	8	274
04	50340	X	45929	-0-	-4411	-0-	45749	2	180	9	Y	164	137	1	5	8	296
05	51088	X	46965	-0-	-4123	-0-	46697	2	268	9	Y	244	264	1	5	8	271

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

12	25885	X	22560	-0-	-3325	-0-	1198	1	21185	2	N	161	181	1	15	8	89
							177	9									
01	25885	X	23728	-0-	-2157	-0-	1313	1	22200	2	N	195	178	1	33	8	73
							215	9									
02	22148	X	19830	-0-	-2318	-0-	1098	1	18516	2	N	196	179	1	24	8	66
							216	9									
03	24242	X	21952	-0-	-2290	-0-	1259	1	20568	2	N	114	3	8			177
							125	9									
04	23460	X	20940	-0-	-2520	-0-	1185	1	19637	2	N	107	181	1	23	8	80
							118	9									
05	23715	X	21086	-0-	-2629	-0-	1213	1	19548	2	N	295	178	1	36	8	161
							325	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

12	17608	X	14867	-0-	-2741	-0-	789	1	13955	2	Y	112	183	1	4	8	54
							123	9									
01	17608	X	13239	-0-	-4369	-0-	728	1	12315	2	Y	178	194	1	17	8	21
							196	9									
02	14448	X	11622	-0-	-2826	-0-	641	1	10809	2	Y	156	98	1	12	8	67
							172	9									
03	15996	X	12133	-0-	-3863	-0-	689	1	11261	2	Y	166	179	1	10	8	44
							183	9									
04	14760	X	12255	-0-	-2505	-0-	690	1	11440	2	Y	114	110	1	12	8	36
							125	9									
05	14880	X	12265	-0-	-2615	-0-	701	1	11305	2	Y	235	115	1	22	8	134
							259	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	16111	-0-	-4318	-0-	856 132	1 9	15123	2	Y	120	175	1	7	8	54
01	20243	X	16252	-0-	-3991	-0-	898 172	1 9	15182	2	Y	156	167	1	23	8	20
02	16660	X	13647	-0-	-3013	-0-	755 149	1 9	12743	2	Y	135	82	1	16	8	57
03	16120	X	13641	-0-	-2479	-0-	776 190	1 9	12675	2	Y	173	181	1	5	8	44
04	15720	X	12495	-0-	-3225	-0-	704 112	1 9	11679	2	Y	102	108	1	5	8	33
05	16244	X	13116	-0-	-3128	-0-	758 142	1 9	12216	2	Y	129	61	1	31	8	70

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

12	65906	X	54273	-0-	-11633	-0-	54011	2	262	9	N	238	373	1	8	8	109
01	65906	X	56212	-0-	-9694	-0-	55898	2	314	9	N	285	180	1	4	8	210
02	59528	X	50737	-0-	-8791	-0-	50465	2	272	9	N	247	184	1	13	8	260
03	63240	X	50405	-0-	-12835	-0-	50161	2	244	9	N	222	359	1	12	8	111
04	55920	X	53837	-0-	-2083	-0-	53576	2	261	9	N	237	179	1	7	8	162
05	56203	X	50071	-0-	-6132	-0-	49865	2	206	9	N	187	186	1	9	8	154

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

12	34441	X	30478	-0-	-3963	-0-	30247	2	231	9	N	210	181	1	4	8	291
01	34441	X	28988	-0-	-5453	-0-	28734	2	254	9	N	231	181	1	4	8	337
02	30156	X	23511	-0-	-6645	-0-	23324	2	187	9	N	170	180	1	4	8	323
03	32023	X	25896	-0-	-6127	-0-	25797	2	99	9	N	90	179	1	6	8	228
04	30810	X	23620	-0-	-7190	-0-	23473	2	147	9	N	134	180	1	4	8	178
05	30473	X	24047	-0-	-6426	-0-	23863	2	184	9	N	167	4	8			341

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					30
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					30
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					30
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					30
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					30
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					95
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					95
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					95
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					95
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					95
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					5
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					5
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					5
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					5
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					5
05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	2	11	9	Y	10					41
01	2108	N	1715	-0-	-393	-0-	1705	2	10	9	Y	9					50
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2137	2	14	9	Y	13	40	1			23
03	2387	X	2342	-0-	-45	-0-	2340	2	2	9	Y	2					25
04	2310	X	2260	-0-	-50	-0-	2251	2	9	9	Y	8					33
05	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	1120	2	7	9	Y	6					39

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	129	1	1827	2	Y	-0-					70
01	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	112	1	1465	2	Y	-0-					70
02	1960	X	1492	-0-	-468	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-					70
03	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	441	1	1569	2	Y	1					71
							1	9									
04	1890	X	1443	-0-	-447	-0-	224	1	1219	2	Y	-0-					71
05	1953	X	1284	-0-	-669	-0-	106	1	1178	2	Y	-0-					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	159	1	2243	2	Y	1					30
							1	9									
01	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	166	1	2181	2	Y	-0-					30
02	2632	X	2125	-0-	-507	-0-	153	1	1972	2	Y	-0-					30
03	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	504	1	1790	2	Y	-0-					30
04	2700	X	1558	-0-	-1142	-0-	241	1	1317	2	Y	-0-					30
05	2418	X	856	-0-	-1562	-0-	71	1	784	2	Y	1					31
							1	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	979	2	2	9	Y	2					24
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	921	2	3	9	Y	3					27
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	895	2	3	9	Y	3	21	1			9
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					9
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	Y	2					11
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	935	2	2	9	Y	2					13

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	106	1	1502	2	Y	-0-					24
01	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	103	1	1350	2	Y	-0-					24
02	1484	N	1327	-0-	-157	-0-	95	1	1232	2	Y	-0-					24
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	328	1	1167	2	Y	1					25
							1	9									
04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	217	1	1182	2	Y	-0-					25
05	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	101	1	1124	2	Y	4					29
							4	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	Y	-0-					33
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	-0-					33
02	1624	N	1296	-0-	-328	-0-	93	1	1203	2	Y	-0-					33
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	276	1	981	2	Y	-0-					33
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	213	1	1164	2	Y	-0-					33
05	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	99	1	1105	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	95	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	90	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	287	1	1019	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	916	-0-	-374	-0-	142	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	838	-0-	-557	-0-	69	1	769	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	-0-					17
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					17
02	1652	N	1576	-0-	-76	-0-	113	1	1462	2	Y	1					18
							1	9									
03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	357	1	1267	2	Y	-0-					18
04	1530	N	1168	-0-	-362	-0-	181	1	986	2	Y	1					19
							1	9									
*05	1736	N	969	-0-	-767	-0-	80	1	889	2	Y	-0-					19

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	Y	-0-					11
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					11
02	952	N	542	-0-	-410	-0-	39	1	503	2	Y	-0-					11
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	143	1	507	2	Y	-0-					11
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	98	1	536	2	Y	-0-					11
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	45	1	496	2	Y	5					16
							6	9									

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

12	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2293	2	6	9	Y	5					30
01	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2095	2	6	9	Y	5					35
02	2436	X	2159	-0-	-277	-0-	2150	2	9	9	Y	8	28	1			15
03	2604	X	2168	-0-	-436	-0-	2168	2			Y	-0-					15
04	2430	X	2181	-0-	-249	-0-	2175	2	6	9	Y	5					20
05	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	2167	2	6	9	Y	5					25

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1736	2	12	9	Y	11					44
01	2077	N	1548	-0-	-529	-0-	1538	2	10	9	Y	9					53
02	1876	X	1070	-0-	-806	-0-	1055	2	15	9	Y	14	42	1			25
03	2077	X	1137	-0-	-940	-0-	1135	2	2	9	Y	2					27
04	1770	X	1744	-0-	-26	-0-	1735	2	9	9	Y	8					35
*05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2579	2	13	9	Y	12					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	284	-0-	-220	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	58	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

12	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	234	1	3299	2	Y	2					17
							2	9									
01	3751	X	2731	-0-	-1020	-0-	193	1	2538	2	Y	-0-					17
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	219	1	2834	2	Y	-0-					17
03	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	611	1	2170	2	Y	-0-					17
04	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	421	1	2296	2	Y	1					18
							1	9									
05	3534	X	2807	-0-	-727	-0-	230	1	2554	2	Y	21					39
							23	9									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

12	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	161	1	2269	2	Y	-0-					15
01	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	135	1	1776	2	Y	-0-					15
02	2240	X	1854	-0-	-386	-0-	133	1	1721	2	Y	-0-					15
03	2418	X	1872	-0-	-546	-0-	411	1	1461	2	Y	-0-					15
04	2340	X	1188	-0-	-1152	-0-	184	1	1004	2	Y	-0-					15
05	2418	X	118	-0-	-2300	-0-	10	1	106	2	Y	2					17
							2	9									

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

12	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2310	2	12	9	Y	11					52
01	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2075	2	11	9	Y	10					62
02	2240	X	2054	-0-	-186	-0-	2039	2	15	9	Y	14	49	1			27
03	2325	X	2170	-0-	-155	-0-	2168	2	2	9	Y	2					29
04	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	2070	2	9	9	Y	8					37
05	2325	X	1646	-0-	-679	-0-	1635	2	11	9	Y	10					47

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	91	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	94	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	291	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	198	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	100	1	1113	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	Y	1					3
							1	9									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	-0-					3
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	2	Y	-0-					3
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	213	1	756	2	Y	-0-					3
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	Y	-0-					3
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	142	1	1582	2	Y	2					5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	109	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	55	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	153	-0-	-405	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

12	122078	X	112729	-0-	-9349	-0-	6069	1	106062	2	N	544	360	1			297
							598	9									
01	122078	X	97336	-0-	-24742	-0-	5313	1	91514	2	N	463	543	1			217
							509	9									
02	110264	X	91069	-0-	-19195	-0-	5369	1	85267	2	N	394	367	1			244
							433	9									
03	122078	X	97405	-0-	-24673	-0-	6071	1	90913	2	N	383	357	1			270
							421	9									
04	116910	X	91390	-0-	-25520	-0-	5871	1	85072	2	N	406	357	1			319
							447	9									
05	112716	X	89309	-0-	-23407	-0-	6167	1	82825	2	N	288	355	1			252
							317	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

12	992	N	885	-0-	-107	-0-	127	1	754	2	Y	4	49	1	4	8	21
							4	9									
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	128	1	717	2	Y	-0-					21
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	138	1	685	2	Y	-0-					21
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	142	1	748	2	Y	-0-					21
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	246	1	1482	2	Y	9					30
							10	9									
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	113	1	688	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	214	1	1278	2	N	-0-					68
01	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	238	1	1330	2	N	4					72
							4	9									
02	1540	N	1525	-0-	-15	-0-	256	1	1269	2	N	-0-					72
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	263	1	1383	2	N	-0-					72
04	3000	N	3301	-0-	301	301	470	1	2831	2	N	-0-					72
*05	1783	N	1482	-0-	-301	-0-	208	1	1274	2	N	-0-					72

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	2	N	-0-					13
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	71	1	397	2	N	-0-					13
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	76	1	377	2	N	-0-					13
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	82	1	428	2	N	-0-					13
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	156	1	939	2	N	-0-					13
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	593	2	Y	11	39	1			8
							12	9									
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	140	1	784	2	Y	-0-					8
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	112	1	558	2	Y	-0-					8
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	118	1	622	2	Y	-0-					8
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	254	1	1531	2	Y	4					12
							4	9									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	97	1	590	2	Y	-0-					12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	249	1	2064	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	304	1	2059	2	N	-0-					47
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	265	1	1814	2	N	4	4	8			47
							4	9									
03	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	219	1	1729	2	N	-0-					47
04	2220	N	1805	-0-	-415	-0-	222	1	1583	2	N	-0-					47
05	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	197	1	1528	2	N	11					58
							12	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

12	713	N	314	-0-	-399	-0-	45	1	269	2	N	-0-					78
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	65	1	364	2	N	-0-					78
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	307	2	N	5	5	8			78
							6	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	381	2	N	-0-					78
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	632	2	N	-0-					78
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	59	1	361	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	165	1	984	2	N	-0-					35
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	161	1	900	2	N	-0-					35
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-					35
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	219	1	1148	2	N	-0-					35
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	367	1	2207	2	N	-0-					35
05	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	164	1	1002	2	N	-0-					35

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

12	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	206	1	1230	2	N	9	104	1	2	8	33
							10	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	174	1	972	2	N	2					35
							2	9									
02	1372	N	1129	-0-	-243	-0-	189	1	938	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	224	1	1175	2	N	-0-					35
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	348	1	2096	2	N	13					48
							14	9									
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	209	1	1277	2	N	9					57
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	244	1	1989	2	N	5					95
							6	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	202	1	1577	2	N	7	71	1	1	8	30
							8	9									
02	1904	N	1668	-0-	-236	-0-	207	1	1443	2	N	16	4	8			42
							18	9									
03	2232	N	1620	-0-	-612	-0-	182	1	1437	2	N	1					43
							1	9									
04	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	161	1	1203	2	N	4					47
							4	9									
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	213	1	1665	2	N	13					60
							14	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	122	1	995	2	N	-0-					84
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	110	1	858	2	N	-0-					84
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	120	1	832	2	N	3	7	5	3	8	77
							3	9									
03	1116	N	934	-0-	-182	-0-	105	1	829	2	N	-0-					77
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	112	1	836	2	N	5					82
							6	9									
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	110	1	863	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	985	-0-	-596	-0-	107	1	874	2	N	4					52
							4	9									
01	1240	N	747	-0-	-493	-0-	85	1	662	2	N	-0-					52
02	868	N	200	-0-	-668	-0-	25	1	175	2	N	-0-					52
03	992	N	309	-0-	-683	-0-	34	1	268	2	N	6					58
							7	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	157	1	1175	2	N	15					73
							17	9									
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	2					75
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-					40
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					40
02	1596	N	152	-0-	-1444	-0-	19	1	133	2	N	-0-					40
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	19	1	148	2	N	-0-					40
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					40
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	140	1	832	2	N	3					48
							3	9									
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	134	1	747	2	N	1	1	8			48
							1	9									
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	144	1	717	2	N	-0-					48
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	213	1	1119	2	N	-0-					48
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	324	1	1951	2	N	-0-					48
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	145	1	886	2	N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	986	-0-	-254	-0-	108	1	878	2	N	-0-					65
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	169	1	1321	2	N	-0-					65
02	1148	N	1147	-0-	-1	-0-	144	1	1003	2	N	-0-					65
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	147	1	1161	2	N	-0-					65
04	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	149	1	1115	2	N	-0-					65
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	128	1	1004	2	N	-0-					65

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	157	1	1281	2	N	7					97
							8	9									
01	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	134	1	1049	2	N	4	1	8			100
							4	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	887	2	N	2					102
							2	9									
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	142	1	1119	2	N	-0-					102
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	2	N	-0-					102
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	176	1	1377	2	N	-0-	59	1	1	5	42

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	151	1	1230	2	N	1	1	8			73
							1	9									
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	160	1	1251	2	N	9	2	8			80
							10	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	163	1	1136	2	N	5	3	8			82
							6	9									
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	138	1	1085	2	N	7					89
							8	9									
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	154	1	1153	2	N	-0-					89
05	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	134	1	1051	2	N	1					90
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	2	N	-0-					52
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	N	-0-					52
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-					52
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	72	1	571	2	N	-0-					52
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	51	1	384	2	N	-0-					52
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	N	-0-					52

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

12	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	158	1	1290	2	N	-0-					92
01	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	155	1	1211	2	N	1	1	8			92
							1	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	197	1	1372	2	N	3	3	8			92
							3	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	186	1	1466	2	N	-0-					92
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	192	1	1441	2	N	-0-					92
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	190	1	1490	2	N	-0-	50	1			42

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	300	1	2444	2	Y	25					54
							28	9									
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	352	1	2753	2	Y	47					101
							52	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	355	1	2473	2	Y	14	88	1			27
							15	9									
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	370	1	2916	2	Y	25					52
							28	9									
04	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	341	1	2555	2	Y	4					56
							4	9									
05	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	311	1	2432	2	Y	24	57	1			23
							26	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	107	1	875	2	N	-0-					38
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	118	1	920	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	126	1	876	2	N	10	6	8			42
							11	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	109	1	856	2	N	-0-					42
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	97	1	725	2	N	5					47
							6	9									
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	2	N	-0-					47

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		812	-0-	-188	-0-	89	1	722	2	Y	1					16
							1	9									
01	T. A.		928	-0-	928	928	104	1	809	2	Y	14					30
							15	9									
02	T. A.		1149	-0-	1149	2077	142	1	988	2	Y	17	36	1			11
							19	9									
03	3392	X	1315	-0-	-2077	-0-	147	1	1158	2	Y	9					20
							10	9									
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	173	1	1293	2	Y	8					28
							9	9									
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	158	1	1236	2	Y	13	29	1			12
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1079	-0-	-719	-0-	117	1	951	2	Y	10					21
							11	9									
01	1209	N	645	-0-	-564	-0-	73	1	572	2	Y	-0-					21
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	109	1	756	2	Y	14	27	1			8
							15	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	211	1	1658	2	Y	21					29
							23	9									
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	254	1	1902	2	Y	13					42
							14	9									
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	172	1	1348	2	Y	2	31	1			13
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

12	868	N	63	-0-	-805	-0-	7	1	56	2	N	-0-					37
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	73	1	572	2	N	5	2	8			40
							6	9									
02	588	N	160	-0-	-428	-0-	20	1	140	2	N	-0-					40
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					40
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					40
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

12	2883	X	2341	-0-	-542	-0-	251	1	2076	2	Y	13	1	8			47
							14	9									
01	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	310	1	2097	2	Y	8	48	1	3	8	4
							9	9									
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	338	1	2318	2	Y	28	9	8			23
							31	9									
03	3100	N	3235	-0-	135	135	362	1	2856	2	Y	15					38
							17	9									
04	3000	N	3211	-0-	211	346	392	1	2795	2	Y	22					60
							24	9									
*05	3100	N	3340	-0-	240	586	375	1	2906	2	Y	54	54	1			60
							59	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2673	N	2660	-0-	-13	-0-	286	1	2366	2	Y	7					54
							8	9									
01	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	146	1	990	2	Y	1	23	1			32
							1	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	130	1	889	2	Y	-0-					32
03	2666	N	1182	-0-	-1484	-0-	133	1	1048	2	Y	1					33
							1	9									
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	135	1	962	2	Y	1					34
							1	9									
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	115	1	888	2	Y	16	16	1			34
							18	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

12	527	N	433	-0-	-94	-0-	47	1	386	2	N	-0-					55
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	41	1	288	2	N	3	3	8			55
							3	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	2	N	-0-					55
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	44	1	331	2	N	-0-					55
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	66	1	517	2	N	-0-					55

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

12	3100	N	2003	-0-	-1097	11307	215	1	1779	2	Y	8					40
							9	9									
01	3100	N	1805	-0-	-1295	10012	231	1	1560	2	Y	13	35	1			18
							14	9									
02	2800	N	2257	-0-	-543	9469	285	1	1955	2	Y	15					33
							17	9									
03	3100	N	2515	-0-	-585	8884	282	1	2225	2	Y	7					40
							8	9									
04	3000	N	1951	-0-	-1049	7835	239	1	1709	2	Y	3					43
							3	9									
*05	3100	N	2537	-0-	-563	7272	288	1	2230	2	Y	17	41	1			19
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1160	-0-		-204	-0-		126	1	1027	2	Y	6					23
									7	9									
01	1333	N	919	-0-		-414	-0-		103	1	808	2	Y	7					30
									8	9									
02	1372	N	1132	-0-		-240	-0-		140	1	974	2	Y	16	35	1			11
									18	9									
03	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-		147	1	1160	2	Y	10					21
									11	9									
04	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-		175	1	1311	2	Y	8					29
									9	9									
*05	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-		173	1	1353	2	Y	15	31	1			13
									17	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1186	-0-		-426	-0-		127	1	1055	2	Y	4					24
									4	9									
01	1457	N	924	-0-		-533	-0-		119	1	803	2	Y	2	18	1			8
									2	9									
02	1204	N	731	-0-		-473	-0-		93	1	635	2	Y	3					11
									3	9									
03	1178	N	1141	-0-		-37	-0-		127	1	1006	2	Y	7					18
									8	9									
04	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-		127	1	904	2	Y	5					23
									6	9									
*05	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-		147	1	1138	2	Y	8	21	1			10
									9	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1856	-0-		-190	-0-		203	1	1653	2	Y	-0-					47
01	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-		219	1	1708	2	Y	6	1	8			52
									7	9									
02	1960	N	1495	-0-		-465	-0-		186	1	1297	2	Y	11	3	8			60
									12	9									
03	1860	N	1821	-0-		-39	-0-		204	1	1609	2	Y	7					67
									8	9									
04	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-		242	1	1813	2	Y	11					78
									12	9									
*05	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-		218	1	1706	2	Y	15	55	1			38
									17	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	567	-0-		-332	-0-		62	1	505	2	N	-0-					-0-
01	899	N	664	-0-		-235	-0-		75	1	589	2	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-		-0-	-0-		92	1	638	2	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-		-0-	-0-		85	1	669	2	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-		-0-	-0-		93	1	696	2	N	-0-					-0-
05	806	N	706	-0-		-100	-0-		80	1	626	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1966	-0-	-1134	4652	215	1	1749	2	Y	2					32
							2	9									
01	3100	N	1857	-0-	-1243	3409	209	1	1635	2	Y	12	1	8			43
							13	9									
02	2800	N	1773	-0-	-1027	2382	222	1	1548	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
03	3100	N	2031	-0-	-1069	1313	229	1	1800	2	Y	2					45
							2	9									
04	3000	N	2170	-0-	-830	483	255	1	1913	2	Y	2					47
							2	9									
*05	2578	N	2095	-0-	-483	-0-	237	1	1858	2	Y	-0-	32	1	3	5	12

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	114	1	929	2	N	1	1	8			80
							1	9									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	96	1	750	2	N	1	1	8			80
							1	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	109	1	757	2	N	4	4	8			80
							4	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	N	-0-					80
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	734	2	N	3	61	1			22
							3	9									
05	868	N	802	-0-	-66	-0-	91	1	711	2	N	-0-					22

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	97	1	886	2	N	2					17
							2	9									
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	112	1	952	2	N	3	3	8			17
							3	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	109	1	860	2	N	7	4	8			20
							8	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	150	1	1337	2	N	2					22
							2	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	229	1	1873	2	N	-0-					22
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	263	1	2052	2	N	1					23
							1	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	120	1	977	2	N	-0-					25
01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	103	1	806	2	N	-0-					25
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	119	1	827	2	N	-0-					25
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	112	1	885	2	N	-0-					25
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	954	2	N	-0-					25
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	112	1	875	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	148	1	1202	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	153	1	1196	2	N	5	2	8			40
							6	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	151	1	1051	2	N	4	4	8			40
							4	9									
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	135	1	1067	2	N	-0-					40
04	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	139	1	1043	2	N	3					43
							3	9									
05	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	123	1	963	2	N	2					45
							2	9									

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	214	1	1948	2	N	4	1	8			35
							4	9									
01	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	235	1	2000	2	N	3	3	8			35
							3	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	237	1	1870	2	N	6	4	8			37
							7	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	230	1	2045	2	N	5					42
							6	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	243	1	1982	2	N	8					50
							9	9									
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	254	1	1977	2	N	-0-					50

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	189	1	1535	2	N	1	1	8			120
							1	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	191	1	1490	2	N	6	85	1	1	8	40
							7	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	198	1	1377	2	N	14	4	8			50
							15	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	178	1	1399	2	N	3					53
							3	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	180	1	1348	2	N	7					60
							8	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	171	1	1339	2	N	-0-					60

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	114	1	926	2	N	1	1	8			95
							1	9									
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	133	1	1035	2	N	1	1	8			95
							1	9									
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	129	1	895	2	N	3	3	8			95
							3	9									
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	113	1	886	2	N	-0-					95
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	118	1	887	2	N	-0-					95
05	1147	N	862	-0-	-285	-0-	98	1	764	2	N	-0-	68	1			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	632	-0-	-143	-0-	69	1	560	2	N	3	1	8			45
							3	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	81	1	629	2	N	-0-					45
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	674	2	N	3	1	8			47
							3	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	734	2	N	-0-					47
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	76	1	566	2	N	-0-					47
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	89	1	700	2	N	-0-					47

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	116	1	1059	2	N	11					100
							12	9									
01	1426	N	821	-0-	-605	-0-	86	1	733	2	N	2	61	1	2	8	39
							2	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	122	1	960	2	N	6	1	5	6	8	38
							7	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	N	2					40
							2	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	N	3					43
							3	9									
05	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	114	1	891	2	N	-0-					43

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	816	2	N	1	1	8			87
							1	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	2	N	2	2	8			87
							2	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	743	2	N	9	2	8			94
							10	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	2	N	8					102
							9	9									
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					102
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	104	1	812	2	N	-0-					23

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	109	1	887	2	N	-0-					63
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	3	8			63
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					63
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	72	1	653	2	N	-0-					43
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	N	6	1	8			48
							7	9									
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	77	1	605	2	N	4					52
							4	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	5					57
							6	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	-0-					57
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	108	1	845	2	N	1					58
							1	9									

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	151	1	1232	2	N	1	1	8			33
							1	9									
01	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	121	1	943	2	N	2	2	8			33
							2	9									
02	1176	N	1058	-0-	-118	-0-	132	1	917	2	N	8	8	8			33
							9	9									
03	1302	N	926	-0-	-376	-0-	104	1	822	2	N	-0-					33
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	126	1	941	2	N	-0-					33
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	131	1	1022	2	N	-0-					33

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	-0-					25
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	3	1	8			27
							3	9									
02	588	N	267	-0-	-321	-0-	33	1	232	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	85	1	667	2	N	-0-					27
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	2	N	-0-					27
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	N	-0-					27

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-					13
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	59	1	459	2	N	4					17
							4	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	558	N	437	-0-	-121	-0-	49	1	388	2	N	-0-					17
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	2	N	-0-					17
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	49	1	386	2	N	-0-					17

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	763	2	N	2					42
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	N	2	1	8			43
							2	9									
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	105	1	730	2	N	3	3	8			43
							3	9									
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	91	1	718	2	N	-0-					43
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	88	1	658	2	N	-0-					43
05	930	N	658	-0-	-272	-0-	75	1	583	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	75	1	680	2	N	7	1	8			105
							8	9									
01	775	N	562	-0-	-213	-0-	59	1	502	2	N	1	57	1	1	8	48
							1	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	121	1	954	2	N	5	5	8			48
							6	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-					48
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	126	1	1029	2	N	-0-					48
05	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	119	1	929	2	N	-0-					48

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	258	-0-	-145	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
01	403	X	337	-0-	-66	-0-	38	1	298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	2	N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	28	1	209	2	N	-0-					-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

*06	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-	58	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

12	2759	X	2285	-0-	-474	-0-	504 14	1 9	1767	2	N	13	1	8			132
01	2759	X	1948	-0-	-811	-0-	501 24	1 9	1423	2	N	22	92	1	2	8	60
02	2324	X	1799	-0-	-525	-0-	500 10	1 9	1289	2	N	9	1	8			68
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	509 11	1 9	2193	2	N	10					78
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	506 19	1 9	1942	2	N	17					95
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	507 8	1 9	2022	2	N	7	75	1			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	107	1	970	2	N	-0-					57
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	85	1	721	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	77	1	608	2	N	3	3	8			57
							3	9									
03	1085	N	899	-0-	-186	-0-	91	1	807	2	N	1					58
							1	9									
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	61	1	500	2	N	5					63
							6	9									
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	58	1	449	2	N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	117	1	1066	2	N	1	1	8			67
							1	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	114	1	973	2	N	2	2	8			67
							2	9									
02	1064	N	859	-0-	-205	-0-	96	1	760	2	N	3	3	8			67
							3	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	2	N	-0-					67
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	127	1	1036	2	N	1					68
							1	9									
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	131	1	1022	2	N	-0-					68

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

12	186	N	133	-0-	-53	-0-	13	1	120	2	N	-0-					5
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99	2	N	-0-					5
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	2	2	8			5
							2	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-					5
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	238	1	2168	2	N	2	1	8			73
							2	9									
01	2635	N	1829	-0-	-806	-0-	192	1	1636	2	N	1	1	8			73
							1	9									
02	2408	N	1592	-0-	-816	-0-	178	1	1406	2	N	7	3	8			77
							8	9									
03	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	155	1	1378	2	N	3					80
							3	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	235	1	1917	2	N	2					82
							2	9									
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	240	1	1873	2	N	-0-					82

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	918	2	N	-0-					82
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	121	1	1028	2	N	5	3	8			84
							6	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	115	1	907	2	N	4	3	8			85
							4	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	2	N	14					99
							15	9									
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	79	1	646	2	N	-0-					99
05	1085	N	568	-0-	-517	-0-	65	1	503	2	N	-0-	56	1			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	259	1	2358	2	N	10					78
							11	9									
01	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	240	1	2043	2	N	1	1	8			78
							1	9									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	267	1	2105	2	N	7	3	8			82
							8	9									
03	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	246	1	2187	2	N	2					84
							2	9									
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	267	1	2179	2	N	-0-					84
05	2542	N	2056	-0-	-486	-0-	234	1	1822	2	N	-0-					84

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

12	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

12	1178	N	733	-0-	-445	-0-	105	1	624	2	N	4	1	8			43
							4	9									
01	1023	N	870	-0-	-153	-0-	129	1	721	2	N	18	1	8			60
							20	9									
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	134	1	668	2	N	3	1	8			62
							3	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	148	1	776	2	N	1					63
							1	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	160	1	963	2	N	-0-					63
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	161	1	987	2	N	4					67
							4	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10148 - 10440

12	3069	X	2369	-0-	-700	-0-	339	1	2021	2	N	8	79	1	1	8	23
							9	9									
01	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	329	1	1842	2	N	4					27
							4	9									
02	2408	X	2109	-0-	-299	-0-	353	1	1753	2	N	3	2	8			28
							3	9									
03	2604	X	2578	-0-	-26	-0-	412	1	2164	2	N	2					30
							2	9									
04	3000	N	4742	-0-	1742	1742	675	1	4065	2	N	2					32
							2	9									
*05	3100	N	2302	-0-	-798	944	322	1	1971	2	N	8					40
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	162	1	965	2	N	12	86	1	1	8	10
							13	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	172	1	960	2	N	-0-					10
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	170	1	844	2	N	-0-					10
03	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	181	1	948	2	N	3					13
							3	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	304	1	1827	2	N	-0-					13
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	162	1	987	2	N	2					15
							2	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	176	1	1048	2	N	5					28
							6	9									
01	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	172	1	963	2	N	5	1	8			32
							6	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	218	1	1081	2	N	2	2	8			32
							2	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	236	1	1240	2	N	1					33
							1	9									
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	362	1	2178	2	N	2					35
							2	9									
05	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	165	1	1009	2	N	-0-					35

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	216	1	1964	2	N	-0-					70
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	235	1	1999	2	N	2	2	8			70
							2	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	223	1	1761	2	N	3	3	8			70
							3	9									
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	227	1	2017	2	N	-0-					70
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	234	1	1909	2	N	-0-					70
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	242	1	1887	2	N	-0-					70

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	1592	2			N	-0-					32
01	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	1344	2			N	-0-					32
02	1848	N	1435	-0-	-413	-0-	1435	2			N	-0-					32
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					32
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					32
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	318	-0-	-240	-0-	1	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	2	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	2	1	1387	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	357	-0-	-666	-0-	357	2			Y	-0-					2
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	210	-0-	-255	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	89	-0-	-252	-0-	88	2	1	9	Y	1					1
02	168	N	45	-0-	-123	-0-	45	2			Y	-0-					1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					1
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					1

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	233	-0-	-201	-0-	6	1	225	2	Y	2					2
							2	9									
01	403	N	226	-0-	-177	-0-	6	1	219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	8	1	232	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	303	-0-	-162	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	10	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	682	-0-	-186	-0-	19 4	1 9	659	2	Y	4	12	1			4
01	806	N	304	-0-	-502	-0-	9 2	1 9	293	2	Y	2	2	1			4
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	597	2	Y	4	4	1			4
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	661	2	Y	5	5	1			4
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	644	2	Y	5	4	1			5
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	538	2	Y	4	5	1			4

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	1188	2	Y	8					8
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	1268	2	Y	7	7	1			8
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	1092	2	Y	7	8	1			7
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	897	2	Y	6	8	1			5
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	1095	2	Y	8	6	1			7
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	35 8	1 9	1064	2	Y	7	7	1			7

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1503	2	6	9	Y	5					5
01	1085	N	904	-0-	-181	-0-	895	2	9	9	Y	8	5	1			8
02	1512	X	1447	-0-	-65	-0-	1440	2	7	9	Y	6					14
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	Y	2					16
04	1620	X	1533	-0-	-87	-0-	1531	2	2	9	Y	2					18
*05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	Y	3	15	1			6

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

12	775	N	677	-0-	-98	-0-	675	2	2	9	Y	2					11
01	713	N	324	-0-	-389	-0-	321	2	3	9	Y	3	11	1			3
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4					7
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					8
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1					9
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1	8	1			2

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	Y	3					56
01	775	N	563	-0-	-212	-0-	557	2	6	9	Y	5	55	1			6
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3					9
03	775	X	739	-0-	-36	-0-	738	2	1	9	Y	1					10
04	840	X	649	-0-	-191	-0-	648	2	1	9	Y	1					11
05	868	X	615	-0-	-253	-0-	614	2	1	9	Y	1	9	1			3

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

12	434	N	248	-0-	-186	-0-	247	2	1	9	Y	1					46
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	382	2	4	9	Y	4	46	1			4
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2					6
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-					6
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	5	1			2

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	Y	4					19
							4	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	2					21
							2	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	Y	1					22
							1	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	2					24
							2	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	2					26
							2	9									
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	4	1	237	2	Y	1					27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2179	2	8	9	Y	7					7
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1872	2	19	9	Y	17	7	1			17
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	Y	7					24
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	2	2	9	Y	2					26
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	Y	2					28
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	Y	2	24	1			6

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	Y	9					12
01	2108	N	1442	-0-	-666	-0-	1430	2	12	9	Y	11					23
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1319	2	8	9	Y	7	23	1			7
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	Y	10					17
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	2	9	9	Y	8					25
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1330	2	40	9	Y	36	28	1			33

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

12	3100	N	3162	-0-	62	62	3153	2	9	9	Y	8					8
01	1309	N	1247	-0-	-62	-0-	1235	2	12	9	Y	11	8	1			11
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2977	2	12	9	Y	11					22
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2935	2	3	9	Y	3					25
04	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	2368	2	3	9	Y	3					28
05	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2537	2	3	9	Y	3	24	1			7

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	Y	3					11
01	806	X	506	-0-	-300	-0-	500	2	6	9	Y	5	11	1			5
02	644	N	352	-0-	-292	-0-	351	2	1	9	Y	1					6
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					7
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					8
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	7	1			2

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	67	1	2269	2	Y	16					71
							18	9									
01	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	54	1	2025	2	Y	8					79
							9	9									
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	93	1	2260	2	Y	7					86
							8	9									
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	Y	6					92
							7	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	79	1	2173	2	Y	10					102
							11	9									
05	2604	N	1353	-0-	-1251	-0-	25	1	1320	2	Y	7					109
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					3
01	2015	X	536	-0-	-1479	-0-	536	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3780	X	286	-0-	-3494	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	422	-0-	-2647	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	429	-0-	-2751	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	136	-0-	-3150	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	134	1	5230	2	Y	14	108	1			-0-
							15	9									
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	89	1	4024	2	Y	12					12
							13	9									
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	135	1	5052	2	Y	15					27
							17	9									
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	109	1	4776	2	Y	15					42
							17	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	100	1	4399	2	Y	17					59
							19	9									
*05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	94	1	3763	2	Y	20					79
							22	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1779	-0-	-577	-0-	1773	2	6	9	Y	5					21
01	2294	N	1428	-0-	-866	-0-	1414	2	14	9	Y	13	21	1			13
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	Y	7					20
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	Y	2					22
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2					24
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	20	1			7

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	71	1	2766	2	Y	7	51	1			6
							8	9									
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	55	1	2505	2	Y	8					14
							9	9									
02	2800	N	2901	-0-	101	101	75	1	2816	2	Y	9					23
							10	9									
03	2932	N	2831	-0-	-101	-0-	63	1	2759	2	Y	8					31
							9	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	55	1	2406	2	Y	9					40
							10	9									
*05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	54	1	2151	2	Y	11					51
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2166	-0-	-4	-0-	60	1	2106	2	Y	-0-					39
01	2170	X	1240	-0-	-930	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-	29	1			10
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	Y	-0-					10
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	57	1	1711	2	Y	-0-	9	1			1
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1501	2	Y	-0-					1
*05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	81	1	2459	2	Y	23	1	1			23
							25	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2216	-0-	-1163	-0-	61	1	2155	2	Y	-0-					4
01	3379	X	1819	-0-	-1560	-0-	51	1	1768	2	Y	-0-	3	1			1
02	2296	X	1705	-0-	-591	-0-	50	1	1655	2	Y	-0-					1
03	2542	X	1851	-0-	-691	-0-	60	1	1791	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	52	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	78	1	2375	2	Y	2					2
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2103	-0-	-439	-0-	58	1	2045	2	Y	-0-					11
01	2294	N	1172	-0-	-1122	-0-	33	1	1139	2	Y	-0-	8	1			3
02	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	57	1	1895	2	Y	-0-					3
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2173	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	67	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	68	1	2080	2	Y	6					6
							7	9									

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	3	1	1776	2	Y	11					57
							12	9									
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	2	1	1963	2	Y	14					71
							15	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	2	1	1415	2	Y	14					85
							15	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	2	1	1420	2	Y	16	83	1			18
							18	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1	1	996	2	Y	9					27
							10	9									
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	2	1	1213	2	Y	18					32
							20	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	Y	9					47
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1724	2	14	9	Y	13					60
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	Y	6	60	1			6
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1348	2	10	9	Y	9					15
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	2	8	9	Y	7					22
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1279	2	37	9	Y	34	25	1			31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	4	1	2023	2	Y	13					14
							14	9									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	2	1	1943	2	Y	14					28
							15	9									
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	2	1	1408	2	Y	14					42
							15	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	2	1	1285	2	Y	15	46	1			11
							17	9									
04	1620	N	1151	-0-	-469	-0-	2	1	1138	2	Y	10					21
							11	9									
05	1581	N	920	-0-	-661	-0-	1	1	909	2	Y	9					30
							10	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					63
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-	63	1			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	4	1	2162	2	Y	14					24
							15	9									
01	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	2	1	1812	2	Y	13					37
							14	9									
02	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	2	1	1593	2	Y	17					54
							19	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	3	1	1557	2	Y	17	59	1			12
							19	9									
04	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	2	1	1415	2	Y	12					24
							13	9									
05	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	2	1	1109	2	Y	11					35
							12	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	2	1	1109	2	Y	-0-	26	1			-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	2	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	2	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	2	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3579	-0-	-606	-0-	98	1	3456	2	Y	23	20	1			22
							25	9									
01	4185	X	3442	-0-	-743	-0-	97	1	3325	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	92	1	3080	2	Y	20	21	1			19
							22	9									
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	112	1	3371	2	Y	23	22	1			20
							25	9									
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	98	1	3056	2	Y	23	22	1			21
							25	9									
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	103	1	3132	2	Y	22	21	1			22
							24	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3126	-0-	26	26	86	1	3018	2	Y	20	18	1			19
							22	9									
01	2704	N	2678	-0-	-26	-0-	75	1	2588	2	Y	14	17	1			16
							15	9									
02	2800	N	2973	-0-	173	173	86	1	2866	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
03	3100	N	3065	-0-	-35	138	98	1	2945	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
04	2907	X	2769	-0-	-138	-0-	86	1	2661	2	Y	20	19	1			18
							22	9									
*05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	17	18	1			17
							19	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	83	1	2931	2	Y	-0-					27
01	3255	X	2770	-0-	-485	-0-	78	1	2692	2	Y	-0-	20	1			7
02	2716	X	2368	-0-	-348	-0-	69	1	2299	2	Y	-0-					7
03	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	84	1	2512	2	Y	-0-	6	1			1
04	2910	X	2471	-0-	-439	-0-	77	1	2394	2	Y	-0-					1
05	2635	N	2250	-0-	-385	-0-	71	1	2166	2	Y	12	1	1			12
							13	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	100	1	3342	2	Y	-0-	19	1			-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	110	1	3148	2	Y	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	118	1	4155	2	Y	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	107	1	3801	2	Y	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	102	1	3638	2	Y	-0-					-0-
*05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	96	1	3527	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3537	-0-	437	437	94	1	3320	2	Y	112					149
							123	9									
01	3100	N	3210	-0-	110	547	90	1	3100	2	Y	18	109	1			58
							20	9									
02	3904	X	3357	-0-	-547	-0-	94	1	3134	2	Y	117					175
							129	9									
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	83	1	2509	2	Y	88	156	1			107
							97	9									
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	97	1	3001	2	Y	95					202
							105	9									
05	3596	X	2717	-0-	-879	-0-	85	1	2602	2	Y	27	177	1			52
							30	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2232	-0-	-682	-0-	2224	2	8	9	Y	7					7
01	2852	N	1695	-0-	-1157	-0-	1672	2	23	9	Y	21	7	1			21
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2648	2	11	9	Y	10					31
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2631	2	3	9	Y	3					34
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	Y	2					36
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4	31	1			9

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	2871	2	10	9	Y	9					9
01	2976	X	1696	-0-	-1280	-0-	1678	2	18	9	Y	16	9	1			16
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2947	2	17	9	Y	15					31
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2652	2	3	9	Y	3					34
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	Y	3					37
*05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2783	2	4	9	Y	4	32	1			9

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	122	1	4051	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	117	1	3340	2	Y	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	75	1	2640	2	Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	113	1	4024	2	Y	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	108	1	3868	2	Y	-0-					-0-
*05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	110	1	4048	2	Y	-0-					-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	156	1	5194	2	N	25					243
							28	9									
01	5735	X	4360	-0-	-1375	-0-	147	1	4183	2	N	27	186	1			84
							30	9									
02	4928	X	4260	-0-	-668	-0-	117	1	4121	2	N	20					104
							22	9									
03	5394	X	4684	-0-	-710	-0-	128	1	4536	2	N	18					122
							20	9									
04	5220	X	3761	-0-	-1459	-0-	102	1	3639	2	N	18					140
							20	9									
05	5363	X	4171	-0-	-1192	-0-	110	1	4042	2	N	17					157
							19	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2754	-0-	-749	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2142	-0-	-994	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2545	-0-	-896	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1993	-0-	-1324	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	115	1	4039	2	Y	28	15	1			27
							31	9									
01	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	99	1	3391	2	Y	18	21	1			24
							20	9									
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	104	1	3473	2	Y	23	25	1			22
							25	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	133	1	3999	2	Y	27	26	1			23
							30	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	110	1	3414	2	Y	25	25	1			23
							28	9									
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	115	1	3492	2	Y	24	23	1			24
							26	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

12	3596	X	2281	-0-	-1315	-0-	2267	2	14	9	N	13	13	1			-0-
01	3441	X	2254	-0-	-1187	-0-	2242	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	2912	X	1990	-0-	-922	-0-	1979	2	11	9	N	10	10	1			-0-
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3026	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2110	2	9	9	N	8	8	1			-0-
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3441	2	12	9	N	11	11	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

12	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	69	1	2410	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
01	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	72	1	2490	2	Y	15	14	1			16
							17	9									
02	2604	X	2231	-0-	-373	-0-	65	1	2151	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
03	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	81	1	2438	2	Y	17	15	1			15
							19	9									
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	115	1	3566	2	Y	26	17	1			24
							29	9									
*05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	122	1	3719	2	Y	25	24	1			25
							28	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

12	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			Y	-0-					1
01	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2576	X	2543	-0-	-33	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3705	2	74	9	Y	67					86
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3604	2	84	9	Y	76	115	1			47
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3185	2	69	9	Y	63					110
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3864	2	68	9	Y	62					172
04	3660	X	3215	-0-	-445	-0-	3162	2	53	9	Y	48					220
05	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	3364	2	40	9	Y	36	183	1			73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	110	1	3864	2	Y	26	8	1			25
							29	9									
01	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	100	1	3448	2	Y	20	23	1			22
							22	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	2	Y	21	23	1			20
							23	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	114	1	3443	2	Y	24	23	1			21
							26	9									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	101	1	3137	2	Y	23	23	1			21
							25	9									
*05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	103	1	3154	2	Y	22	21	1			22
							24	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

12	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3145	2			Y	-0-					7
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

12	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	110	1	3874	2	Y	-0-					36
01	4123	X	3898	-0-	-225	-0-	110	1	3788	2	Y	-0-	27	1			9
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	75	1	2501	2	Y	-0-					9
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	86	1	2600	2	Y	-0-	8	1			1
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	81	1	2504	2	Y	-0-					1
*05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	88	1	2687	2	Y	16	1	1			16
							18	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

12	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	2530	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	2604	N	2251	-0-	-353	-0-	2242	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2386	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2640	2	10	9	N	9	9	1			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2607	2	13	9	N	12	12	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	115	1	4021	2	Y	27	7	1			26
							30	9									
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	121	1	4156	2	Y	22	23	1			25
							24	9									
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	108	1	3606	2	Y	24	18	1			31
							26	9									
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	113	1	3410	2	Y	24	27	1			28
							26	9									
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	111	1	3462	2	Y	26	24	1			30
							29	9									
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	110	1	3368	2	Y	23	24	1			29
							25	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	92	1	3238	2	Y	22	34	1			21
							24	9									
01	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	99	1	3392	2	Y	18	19	1			20
							20	9									
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	69	1	2296	2	Y	15	21	1			14
							17	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	85	1	2555	2	Y	18	16	1			16
							20	9									
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	73	1	2282	2	Y	17	17	1			16
							19	9									
*05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	77	1	2352	2	Y	16	16	1			16
							18	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	88	1	3094	2	Y	21	44	1			25
							23	9									
01	4123	X	3182	-0-	-941	-0-	89	1	3073	2	Y	18	23	1			20
							20	9									
02	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	72	1	2394	2	Y	16	21	1			15
							18	9									
03	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	87	1	2612	2	Y	18	17	1			16
							20	9									
04	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	76	1	2363	2	Y	18	18	1			16
							20	9									
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	82	1	2491	2	Y	17	16	1			17
							19	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3169	2	21	9	Y	19					24
01	3503	X	2371	-0-	-1132	-0-	2351	2	20	9	Y	18					42
02	2660	X	2354	-0-	-306	-0-	2340	2	14	9	Y	13	43	1			12
03	2945	X	2417	-0-	-528	-0-	2399	2	18	9	Y	16					28
04	2850	X	2348	-0-	-502	-0-	2331	2	17	9	Y	15					43
05	2945	X	2379	-0-	-566	-0-	2311	2	68	9	Y	62	48	1			57

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28303	X	25663	-0-	-2640	-0-	25582	2	81	9	N	74	182	1			142
01	26195	X	18199	-0-	-7996	-0-	18101	2	98	9	N	89					231
02	23296	X	19897	-0-	-3399	-0-	19806	2	91	9	N	83	190	1			124
03	25792	X	22272	-0-	-3520	-0-	22181	2	91	9	N	83					207
04	24840	X	19848	-0-	-4992	-0-	19769	2	79	9	N	72	187	1			92
05	25668	X	17341	-0-	-8327	-0-	17278	2	63	9	N	57					149

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

12	69781	X	40547	-0-	-29234	-0-	72 750	1 9	39725	2	Y	682	725	1			158
01	68045	X	30814	-0-	-37231	-0-	39 556	1 9	30219	2	Y	505	599	1			64
02	45239	X	45239	-0-	-0-	-0-	43 387	1 9	44809	2	Y	352	389	1			27
03	53832	X	53832	-0-	-0-	-0-	58 444	1 9	53330	2	Y	404	375	1			56
04	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	77 443	1 9	51108	2	Y	403	314	1			145
05	44764	X	42767	-0-	-1997	-0-	68 359	1 9	42340	2	Y	326	371	1			100

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

12	174879	X	174879	-0-	-0-	-0-	174128	2	751	9	Y	683	639	1			75
01	167123	X	167123	-0-	-0-	-0-	166628	2	495	9	Y	450	509	1			16
02	132357	X	132357	-0-	-0-	-0-	131864	2	493	9	Y	448	361	1			103
03	142724	X	142724	-0-	-0-	-0-	142373	2	351	9	Y	319	360	1			62
04	130152	X	130152	-0-	-0-	-0-	129776	2	376	9	Y	342	348	1			56
*05	126285	X	126285	-0-	-0-	-0-	126058	2	227	9	Y	206	172	1			90

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 10/28/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

12	0		124394	-0-	124394	212800	223 805	1 9	123366	2	Y	732	576	1			182
01	356662	X	143862	-0-	-212800	-0-	183 906	1 9	142773	2	Y	824	912	1			94
02	123284	X	91281	-0-	-32003	-0-	160 744	1 9	90377	2	Y	676	729	1			41
03	136493	X	84990	-0-	-51503	-0-	170 667	1 9	84153	2	Y	606	575	1			72
04	132090	X	73179	-0-	-58911	-0-	108 598	1 9	72473	2	Y	544	431	1			185
05	136493	X	75263	-0-	-61230	-0-	120 473	1 9	74670	2	Y	430	488	1			127

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					1
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	198	2	1	9	Y	1					2
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
04	180	N	273	-0-	93	-0-	273	2			Y	-0-					2
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					2
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4					6
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					8
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					8
04	1140	N	1211	-0-	71	-0-	1209	2	2	9	Y	2	9	1			1
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			Y	-0-					1

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					12
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					12
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	2			Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1689	2	3	9	Y	3	9	1			5
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4					9
02	1764	N	1539	-0-	-225	-0-	1538	2	1	9	Y	1					10
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1					11
04	1890	N	1912	-0-	22	-0-	1911	2	1	9	Y	1					12
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5	1	8			16

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	2	1			15
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					15
02	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					15
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					15
04	750	N	774	-0-	24	-0-	774	2			Y	-0-					15
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			Y	-0-					15
01	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	1282	2			Y	-0-					15
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					15
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					15
04	780	N	999	-0-	219	-0-	999	2			Y	-0-					15
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					22
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					22
02	1904	N	1198	-0-	-706	-0-	1198	2			Y	-0-					22
03	2449	N	1036	-0-	-1413	-0-	1034	2	2	9	Y	2	12	1			12
04	2190	N	1355	-0-	-835	-0-	1352	2	3	9	Y	3					15
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1898	2	4	9	Y	4					19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2411	2	1	9	Y	1					9
01	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2322	2	8	9	Y	7					16
02	2492	X	1853	-0-	-639	-0-	1845	2	8	9	Y	7					23
03	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	2404	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	2490	X	2239	-0-	-251	-0-	2236	2	3	9	Y	3	18	1			8
*05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	Y	1					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1913	2	3	9	Y	3	12	1			5
01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1884	2	4	9	Y	4					9
02	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1625	2	1	9	Y	1					10
03	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1852	2	1	9	Y	1					11
04	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1736	2	1	9	Y	1					12
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1739	2	6	9	Y	5					17

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			Y	-0-					13
01	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			Y	-0-					13
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	513	2			Y	-0-					13
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					13
04	660	N	720	-0-	60	-0-	720	2			Y	-0-					13
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					13

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-	4	1			7
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					7
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					7
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					7
04	750	N	1899	-0-	1149	-0-	1899	2			Y	-0-					7
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					7

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					5
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2					7
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3					10
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2	10	1			2
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-					2
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	282	2	2	9	Y	2					4

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			Y	-0-					17
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			Y	-0-					17
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					17
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	12	1			7
04	840	N	1066	-0-	226	-0-	1064	2	2	9	Y	2					9
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1000	2	2	9	Y	2	1	8			10

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2765	-0-	-583	-0-	2765	2			Y	-0-					12
01	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	2			Y	-0-					12
02	3024	X	1696	-0-	-1328	-0-	1692	2	4	9	Y	4					16
03	3348	X	2571	-0-	-777	-0-	2571	2			Y	-0-					16
04	2670	X	2444	-0-	-226	-0-	2441	2	3	9	Y	3					19
05	2759	X	2239	-0-	-520	-0-	2239	2			Y	-0-					19

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2328	-0-	-1020	-0-	2324	2	4	9	Y	4	13	1			8
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2614	2	6	9	Y	5					13
02	2772	X	2293	-0-	-479	-0-	2292	2	1	9	Y	1					14
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9	Y	1					15
04	2580	X	2135	-0-	-445	-0-	2134	2	1	9	Y	1					16
05	2635	X	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9	Y	6					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	2			Y	-0-					3
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2					5
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					5
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					5
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			Y	-0-					20
01	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	1307	2			Y	-0-					20
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					20
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					20
04	1260	N	1496	-0-	236	-0-	1496	2			Y	-0-					20
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1609	-0-	-902	-0-	1609	2			Y	-0-	4	1			28
01	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			Y	-0-					28
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	1744	2			Y	-0-					28
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	1740	X	2467	-0-	727	-0-	2467	2			Y	-0-					28
*05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1261	-0-	-382	-0-	1259	2	2	9	Y	2	9	1			3
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	Y	2					5
02	2800	N	3267	-0-	467	467	3264	2	3	9	Y	3	1	8			7
03	3100	N	2811	-0-	-289	178	2809	2	2	9	Y	2					9
04	1380	N	1673	-0-	293	-0-	1672	2	1	9	Y	1					10
05	1984	X	1479	-0-	-505	-0-	1475	2	4	9	Y	4	1	8			13

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3081	-0-	-1290	-0-	3081	2			Y	-0-					22
01	4371	X	3160	-0-	-1211	-0-	3159	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	2801	2			Y	-0-					22
03	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3185	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3210	X	3211	-0-	1	-0-	3211	2			Y	-0-					22
05	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			Y	-0-					22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					59
01	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			Y	-0-					59
02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	740	2			Y	-0-					59
03	1147	N	719	-0-	-428	-0-	719	2			Y	-0-					59
04	960	N	997	-0-	37	-0-	995	2	2	9	Y	2	2	8			59
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	3921	2			Y	-0-					36
01	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	4103	2	1	9	Y	1	1	8			36
02	3780	X	3474	-0-	-306	-0-	3474	2			Y	-0-					36
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	3985	2	7	9	Y	6	35	1			7
04	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	3749	2	9	9	Y	8	1	8			14
05	4092	X	3367	-0-	-725	-0-	3359	2	8	9	Y	7					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3120	-0-	-1778	-0-	3120	2			Y	-0-	9	1			27
01	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4099	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	3420	X	4059	-0-	639	-0-	4057	2	2	9	Y	2	2	8			27
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3922	2	2	9	Y	2	2	8			27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					49
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					49
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					49
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					49
04	360	N	386	-0-	26	-0-	386	2			Y	-0-					49
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					40
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					40
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	Y	4					44
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	Y	2					46
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					46
05	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			Y	-0-					46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2906	2	19	9	Y	17					26
01	3162	X	1410	-0-	-1752	-0-	1401	2	9	9	Y	8					34
02	2828	X	1887	-0-	-941	-0-	1887	2			Y	-0-					34
03	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2			Y	-0-					34
04	2880	X	1878	-0-	-1002	-0-	1878	2			Y	-0-					34
05	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2			Y	-0-					34

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4961	-0-	-30	-0-	4954	2	7	9	Y	6					71
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5803	2	54	9	Y	49	116	1			4
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4910	2	3	9	Y	3	1	8			6
03	4960	X	4866	-0-	-94	-0-	4865	2	1	9	Y	1					7
04	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	4677	2	1	9	Y	1					8
05	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4559	2	2	9	Y	2					10

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					31
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					31
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	2			Y	-0-					31
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					31
04	390	N	414	-0-	24	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	8			31
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4106	-0-	-854	-0-	4105	2	1	9	Y	1					7
01	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	4249	2	10	9	Y	9					16
02	4228	X	3708	-0-	-520	-0-	3698	2	10	9	Y	9					25
03	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	4040	2	1	9	Y	1					26
04	4320	X	4663	-0-	343	-0-	4662	2	1	9	Y	1	1	8			26
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4683	2	2	9	Y	2					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3769	2	4	9	Y	4	1	8			40
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3613	2	21	9	Y	19					59
02	3248	X	2973	-0-	-275	-0-	2955	2	18	9	Y	16					75
03	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	3255	2	2	9	Y	2					77
04	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3231	2	3	9	Y	3	1	8			79
05	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	3030	2	11	9	Y	10					89

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					11
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2287	2	6	9	Y	5					16
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2143	2	6	9	Y	5					21
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2165	2	1	9	Y	1					22
04	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	2			Y	-0-					22
05	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2119	2	1	9	Y	1					23

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1					11
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	Y	7					18
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					21
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					21
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			Y	-0-					21
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	Y	7	27	1			1

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					29
01	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	1146	2			Y	-0-					29
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	991	2	3	9	Y	3					32
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	Y	1					33
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			Y	-0-					33
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					62
01	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1500	2	1	9	Y	1	1	8			62
02	1540	N	1484	-0-	-56	-0-	1484	2			Y	-0-					62
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			Y	-0-					62
04	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1119	2	2	9	Y	2	2	8			62
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	2	8			62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					250
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					250
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1882	2	2	9	N	2	2	8			250
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					250
04	1590	N	1672	-0-	82	-0-	1672	2			N	-0-					250
05	2077	N	1461	-0-	-616	-0-	1461	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	774	-0-	-497	-0-	773	2	1	9	Y	1					10
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-	844	2	4	9	Y	4					14
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	763	2	2	9	Y	2					16
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					16
04	810	N	1177	-0-	367	-0-	1177	2			Y	-0-					16
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	Y	8	22	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					19
01	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			Y	-0-					19
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			Y	-0-					19
03	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1715	2	2	9	Y	2	16	1			5
04	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1084	2	3	9	Y	3					8
05	1860	N	974	-0-	-886	-0-	973	2	1	9	Y	1					9

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					15
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2					17
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	Y	3					20
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	14	1			8
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					8
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	403	2	2	9	Y	2					10

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					13
01	1209	N	788	-0-	-421	-0-	788	2			Y	-0-					13
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	797	2			Y	-0-					13
03	1116	N	827	-0-	-289	-0-	827	2			Y	-0-	13	1			-0-
04	750	N	233	-0-	-517	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	Y	2					10
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	Y	7					17
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	1	8			24
03	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			Y	-0-					24
04	1410	N	1008	-0-	-402	-0-	1008	2			Y	-0-					24
05	1829	N	1107	-0-	-722	-0-	1099	2	8	9	Y	7	28	1			3

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

12	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	1683	2	3	9	Y	3	9	1			7
01	2573	X	2241	-0-	-332	-0-	2237	2	4	9	Y	4					11
02	3416	X	3171	-0-	-245	-0-	3169	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	3782	X	2299	-0-	-1483	-0-	2298	2	1	9	Y	1					13
04	2310	X	1545	-0-	-765	-0-	1544	2	1	9	Y	1					14
05	3503	X	1493	-0-	-2010	-0-	1489	2	4	9	Y	4	1	8			17

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					9
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					9
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					9
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2	7	1			4
04	900	N	1505	-0-	605	-0-	1502	2	3	9	Y	3					7
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1					7
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1818	2	7	9	Y	6					13
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	Y	7					20
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1					21
04	1710	N	1757	-0-	47	-0-	1755	2	2	9	Y	2	13	1			10
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	1372	2	1	9	Y	1					9
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2082	2	8	9	Y	7	1	8			15
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3279	2	4	9	Y	4	1	8			18
03	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	2194	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	2100	X	1230	-0-	-870	-0-	1229	2	1	9	Y	1					19
05	3627	X	1964	-0-	-1663	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2	8	9	Y	7					21
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1041	2	4	9	Y	4					25
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	Y	7					32
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	2	9	9	Y	8	31	1			9
04	1020	N	1030	-0-	10	-0-	1029	2	1	9	Y	1					10
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7					17

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1156	-0-	-487	-0-	1156	2			Y	-0-					4
01	1643	X	1231	-0-	-412	-0-	1227	2	4	9	Y	4					8
02	1624	X	1103	-0-	-521	-0-	1102	2	1	9	Y	1					9
03	1519	X	1243	-0-	-276	-0-	1243	2			Y	-0-					9
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			Y	-0-					9
05	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	1904	2			Y	-0-					9
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					9
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	Y	5					14
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					14
04	2460	N	3089	-0-	629	-0-	3085	2	4	9	Y	4					18
05	2294	N	2038	-0-	-256	-0-	2038	2			Y	-0-					18

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	793	-0-	-602	-0-	793	2			Y	-0-					17
01	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			Y	-0-					17
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					17
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	Y	2	12	1			7
04	900	N	1352	-0-	452	-0-	1349	2	3	9	Y	3					10
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1825	2	4	9	Y	4					14

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1590	2	57	9	N	52					157
01	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			157
02	1848	N	1246	-0-	-602	-0-	1246	2			N	-0-					157
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	1	1	8			157
04	1740	N	1792	-0-	52	-0-	1791	2	1	9	N	1	1	8			157
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					157

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4019	-0-	-1158	-0-	4011	2	8	9	Y	7	24	1			6
01	5177	X	4103	-0-	-1074	-0-	4094	2	9	9	Y	8					14
02	4676	X	3373	-0-	-1303	-0-	3370	2	3	9	Y	3	1	8			16
03	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	3813	2	3	9	Y	3	1	8			18
04	4230	X	3949	-0-	-281	-0-	3947	2	2	9	Y	2					20
*05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4450	2	12	9	Y	11					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1121	-0-	-739	-0-	1121	2			Y	-0-					15
01	1922	N	909	-0-	-1013	-0-	909	2			Y	-0-					15
02	1372	N	555	-0-	-817	-0-	555	2			Y	-0-					15
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	Y	2	16	1			1
04	870	N	2249	-0-	1379	-0-	2243	2	6	9	Y	5					6
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1626	2	4	9	Y	4					10

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	2			Y	-0-					22
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					22
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	1448	2			Y	-0-					22
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	Y	4	19	1			7
04	1980	N	2321	-0-	341	-0-	2315	2	6	9	Y	5					12
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2224	2	7	9	Y	6					18

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	2			Y	-0-					12
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					12
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	2			Y	-0-					12
03	558	N	392	-0-	-166	-0-	391	2	1	9	Y	1	11	1			2
04	630	N	634	-0-	4	-0-	632	2	2	9	Y	2					4
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	Y	2					6

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					21
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					21
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					21
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	Y	4	21	1			4
04	1350	N	2292	-0-	942	-0-	2286	2	6	9	Y	5					9
*05	3100	N	3463	-0-	363	363	3453	2	10	9	Y	9					18

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2					32
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					42
02	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1625	2	10	9	Y	9					51
03	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	1804	2	1	9	Y	1					52
04	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1708	2	1	9	Y	1					53
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1762	2	8	9	Y	7					60

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	2828	2			Y	-0-					34
01	3410	X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			Y	-0-					34
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3554	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	2430	X	3054	-0-	624	-0-	3054	2			Y	-0-					34
05	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			Y	-0-					34

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			Y	-0-					2
01	2325	X	2205	-0-	-120	-0-	2205	2			Y	-0-					2
02	2800	X	1931	-0-	-869	-0-	1925	2	6	9	Y	5					7
03	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			Y	-0-					7
04	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	2197	2	3	9	Y	3					10
*05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			Y	-0-					6
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5					11
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	Y	2					13
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1					14
04	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1298	2	1	9	Y	1					15
05	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2311	2	4	9	Y	4					22
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	Y	10					32
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2005	2	7	9	Y	6	1	8			37
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					37
04	1920	N	2045	-0-	125	-0-	2044	2	1	9	Y	1	1	8			37
05	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	1901	2	14	9	Y	13	42	1			8

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2209	-0-	-2131	-0-	2209	2			Y	-0-	7	1			22
01	4340	X	2740	-0-	-1600	-0-	2740	2			Y	-0-					22
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-					22
03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	2225	2			Y	-0-					22
04	2910	X	2200	-0-	-710	-0-	2200	2			Y	-0-					22
05	3007	X	1716	-0-	-1291	-0-	1716	2			Y	-0-					22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			Y	-0-					13
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					13
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	Y	4					17
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					17
04	1650	N	1894	-0-	244	-0-	1892	2	2	9	Y	2					19
05	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2			Y	-0-					19

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	839	-0-	-742	-0-	839	2			Y	-0-					7
01	1488	N	955	-0-	-533	-0-	951	2	4	9	Y	4					11
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1203	2	1	9	Y	1					12
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1					13
04	930	N	1320	-0-	390	-0-	1319	2	1	9	Y	1					14
05	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			Y	-0-					14

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	2872	2			Y	-0-					33
01	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2627	2			Y	-0-					33
02	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	2510	2			Y	-0-					33
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3156	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	3150	X	3906	-0-	756	-0-	3904	2	2	9	Y	2	2	8			33
*05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2	2	9	Y	2	2	8			33

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					17
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			Y	-0-					17
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	831	2			Y	-0-					17
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	750	N	1382	-0-	632	-0-	1382	2			Y	-0-					17
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					5
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					5
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					5
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					5
04	3000	X	4085	-0-	1085	-0-	4084	2	1	9	Y	1	1	8			5
*05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					5
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1	8			98
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	Y	1	1	8			98
02	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1140	2			Y	-0-					98
03	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			Y	-0-					98
04	1350	N	1884	-0-	534	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			98
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	Y	2	2	8			98

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					52
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					52
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	108	2			Y	-0-					52
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					52
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					52
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1966	-0-	-514	-0-	1966	2			Y	-0-					25
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					25
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					25
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			Y	-0-					25
04	2040	N	1798	-0-	-242	-0-	1798	2			Y	-0-					25
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					25

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			Y	-0-					19
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					19
02	2240	N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			Y	-0-					19
03	2480	N	2353	-0-	-127	-0-	2349	2	4	9	Y	4	21	1			2
04	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2363	2	6	9	Y	5					7
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2198	2	6	9	Y	5					12

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3313	-0-	213	213	3311	2	2	9	Y	2	2	8			41
01	2885	N	2672	-0-	-213	-0-	2672	2			Y	-0-					41
02	2800	N	2882	-0-	82	82	2880	2	2	9	Y	2	2	8			41
03	3040	X	2958	-0-	-82	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8			41
04	2430	X	2444	-0-	14	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	8			41
05	2511	X	2237	-0-	-274	-0-	2235	2	2	9	Y	2	2	8			41

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			Y	-0-					19
01	2914	X	1966	-0-	-948	-0-	1966	2			Y	-0-					19
02	2268	N	2140	-0-	-128	-0-	2140	2			Y	-0-					19
03	3100	N	3697	-0-	597	597	3696	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	1890	N	3146	-0-	1256	-0-	3146	2			Y	-0-					19
*05	3100	N	3332	-0-	232	232	3330	2	2	9	Y	2	2	8			19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2467	2	6	9	Y	5	15	1			3
01	2914	X	2325	-0-	-589	-0-	2321	2	4	9	Y	4					7
02	2632	X	2045	-0-	-587	-0-	2044	2	1	9	Y	1					8
03	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2420	2	1	9	Y	1					9
04	2400	X	2335	-0-	-65	-0-	2334	2	1	9	Y	1					10
05	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	2354	2	7	9	Y	6					16

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3360	-0-	-546	-0-	3360	2			Y	-0-	10	1			6
01	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3862	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	3528	X	2775	-0-	-753	-0-	2775	2			Y	-0-					6
03	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	3761	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	3780	X	4219	-0-	439	-0-	4217	2	2	9	Y	2	2	8			6
*05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3985	2	2	9	Y	2	2	8			6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-					24
01	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-					24
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					24
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3					27
04	720	N	1543	-0-	823	-0-	1539	2	4	9	Y	4					31
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	Y	12					43

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					7
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					7
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			Y	-0-					7
03	250	N	245	-0-	-5	-0-	245	2			Y	-0-	7	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2018 - P/A 03/26/18

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3586	2	21	9	Y	19					49
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4867	2	32	9	Y	29					78
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					78
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			Y	-0-					78
04	3150	X	4092	-0-	942	-0-	4091	2	1	9	Y	1	1	8			78
*05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					78

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2			Y	-0-					5
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					5
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	795	2	1	9	Y	1					6
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					6
04	1140	N	875	-0-	-265	-0-	874	2	1	9	Y	1					7
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	3483	2			Y	-0-					3
01	4247	X	2994	-0-	-1253	-0-	2994	2			Y	-0-					3
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					3
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4153	2	13	9	Y	12					15
04	1500	X	1850	-0-	350	-0-	1846	2	4	9	Y	4					19
*05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	20					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	Y	5	17	1			6
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3010	2	6	9	Y	5					11
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2723	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	Y	2					14
04	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2768	2	1	9	Y	1					15
*05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	Y	8					23

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2675	2	1	9	Y	1					5
01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2731	2	10	9	Y	9					14
02	2856	X	2357	-0-	-499	-0-	2348	2	9	9	Y	8	1	8			21
03	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	2627	2	2	9	Y	2					23
04	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	2637	2	4	9	Y	4	20	1			7
05	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2676	2	1	9	Y	1					8

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1420	2	1	9	Y	1					8
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	2	6	9	Y	5					13
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	Y	2					15
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	Y	1					16
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1447	2	1	9	Y	1					17
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1450	2	1	9	Y	1					18

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			Y	-0-	7	1			8
01	2418	N	2018	-0-	-400	-0-	2018	2			Y	-0-					8
02	2100	N	1646	-0-	-454	-0-	1646	2			Y	-0-					8
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					8
04	1950	N	2121	-0-	171	-0-	2121	2			Y	-0-					8
*05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3629	-0-	-1362	-0-	3628	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	4991	X	3944	-0-	-1047	-0-	3943	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	4088	X	3788	-0-	-300	-0-	3786	2	2	9	Y	2	2	8			30
03	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4328	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	4020	X	3796	-0-	-224	-0-	3794	2	2	9	Y	2	2	8			30
05	4185	X	2786	-0-	-1399	-0-	2786	2			Y	-0-					30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			Y	-0-					14
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4032	2	10	9	Y	9					23
02	3640	X	3534	-0-	-106	-0-	3525	2	9	9	Y	8					31
03	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	3863	2	1	9	Y	1					32
04	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	3881	2			Y	-0-					32
*05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4278	2	1	9	Y	1					33

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	2753	2	3	9	Y	3					52
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3066	2	29	9	Y	26	63	1			15
02	3388	X	2603	-0-	-785	-0-	2602	2	1	9	Y	1					16
03	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	3370	2			Y	-0-					16
04	3120	X	3163	-0-	43	-0-	3163	2			Y	-0-					16
05	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2779	2	1	9	Y	1					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	3024	2	31	9	Y	28					38
01	3534	X	2037	-0-	-1497	-0-	2006	2	31	9	Y	28					66
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					66
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			Y	-0-					66
04	2970	X	3266	-0-	296	-0-	3266	2			Y	-0-					66
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					66

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2448	-0-	-807	-0-	2448	2			N	-0-					134
01	3255	X	1477	-0-	-1778	-0-	1477	2			N	-0-					134
02	2436	X	2131	-0-	-305	-0-	2131	2			N	-0-					134
03	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	2213	2			N	-0-					134
04	2370	X	2969	-0-	599	-0-	2969	2			N	-0-					134
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					134

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3845	-0-	-898	-0-	3845	2			Y	-0-	12	1			19
01	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4452	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	8			19
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4689	2	1	9	Y	1	1	8			19
04	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	4152	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	5084	X	3313	-0-	-1771	-0-	3311	2	2	9	Y	2	2	8			19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	3071	2	1	9	Y	1					11
01	4185	X	3196	-0-	-989	-0-	3185	2	11	9	Y	10					21
02	2772	X	2294	-0-	-478	-0-	2286	2	8	9	Y	7					28
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	2	3	9	Y	3					31
04	3090	X	4090	-0-	1000	-0-	4084	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	7
*05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3774	2	2	9	Y	2					9

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	3293	2			N	-0-					201
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					201
02	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	2476	2			N	-0-					201
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					201
04	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	2			N	-0-					201
05	3565	X	3113	-0-	-452	-0-	3113	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					23
01	6820	X	6444	-0-	-376	-0-	6444	2			Y	-0-					23
02	6160	X	5729	-0-	-431	-0-	5710	2	19	9	Y	17					40
03	6820	X	6151	-0-	-669	-0-	6151	2			Y	-0-					40
04	6600	X	5992	-0-	-608	-0-	5984	2	8	9	Y	7					47
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	2			Y	-0-					47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					28
01	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-					28
02	1960	X	1550	-0-	-410	-0-	1550	2			Y	-0-					28
03	2170	X	1743	-0-	-427	-0-	1740	2	3	9	Y	3	21	1	1	8	9
04	2100	X	1321	-0-	-779	-0-	1318	2	3	9	Y	3					12
05	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	1823	2	4	9	Y	4					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1737	-0-	-867	-0-	1737	2			Y	-0-					22
01	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					22
02	1484	N	1244	-0-	-240	-0-	1244	2			Y	-0-					22
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1806	2	3	9	Y	3	19	1			6
04	1650	N	1923	-0-	273	-0-	1919	2	4	9	Y	4					10
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1750	2	6	9	Y	5					15

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-	12	1			10
01	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	3151	2			Y	-0-					10
02	3248	X	2659	-0-	-589	-0-	2659	2			Y	-0-					10
03	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3491	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3487	2	2	9	Y	2	2	8			10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4356	2	1	9	Y	1					6
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5705	2	21	9	Y	19					25
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3901	2	14	9	Y	13	1	8			37
03	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4231	2	3	9	Y	3	1	8			39
04	4950	X	4012	-0-	-938	-0-	4006	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	15
05	5115	X	3882	-0-	-1233	-0-	3880	2	2	9	Y	2	1	8			16

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					192
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					192
02	1372	N	987	-0-	-385	-0-	987	2			N	-0-					192
03	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	1114	2	9	9	N	8					200
04	1350	N	978	-0-	-372	-0-	978	2			N	-0-					200
05	1085	N	200	-0-	-885	-0-	200	2			N	-0-					200

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1964	-0-	-857	-0-	1963	2	1	9	Y	1					4
01	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2436	2	10	9	Y	9	1	8			12
02	2408	X	2083	-0-	-325	-0-	2081	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	2400	X	2426	-0-	26	-0-	2425	2	1	9	Y	1					14
05	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	2351	2	1	9	Y	1					15

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	3131	2	1	9	Y	1	1	8			26
01	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	2746	2			Y	-0-					26
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					26
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					26
04	2520	X	3046	-0-	526	-0-	3046	2			Y	-0-					26
05	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			Y	-0-					26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2314	-0-	-724	-0-	2314	2			Y	-0-					23
01	3038	X	2126	-0-	-912	-0-	2126	2			Y	-0-					23
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					23
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2182	2	4	9	Y	4	21	1			6
04	2070	N	3595	-0-	1525	-0-	3585	2	10	9	Y	9					15
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2561	2	7	9	Y	6					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	2			Y	-0-					16
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					16
02	1512	N	1507	-0-	-5	-0-	1507	2			Y	-0-					16
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	19	1			1
04	1590	N	2466	-0-	876	-0-	2460	2	6	9	Y	5					6
*05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2229	2	7	9	Y	6					12

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

12	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1017	2	4	9	Y	4					21
01	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1077	2	7	9	Y	6					27
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1271	2	12	9	Y	11					38
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	Y	9	35	1			12
04	1050	N	1406	-0-	356	-0-	1404	2	2	9	Y	2					14
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	8					22

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-	10	1			24
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					24
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3352	2	2	9	Y	2	2	8			24
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1	9	Y	1	1	8			24
04	2490	X	3465	-0-	975	-0-	3464	2	1	9	Y	1	1	8			24
*05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			Y	-0-					24

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

12	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	4257	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	3788	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3749	2	2	9	Y	2	2	8			34
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	3570	X	4316	-0-	746	-0-	4314	2	2	9	Y	2	2	8			34
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	9	Y	2	2	8			34

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

12	3720	X	2588	-0-	-1132	-0-	2588	2			Y	-0-					25
01	3720	X	2573	-0-	-1147	-0-	2573	2			Y	-0-					25
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					25
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2786	2	4	9	Y	4	25	1			4
04	2400	X	2495	-0-	95	-0-	2488	2	7	9	Y	6					10
05	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2165	2	6	9	Y	5					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

12	2480	X	2042	-0-	-438	-0-	2039	2	3	9	Y	3					26
01	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	2340	2	11	9	Y	10	1	8			35
02	2240	X	1980	-0-	-260	-0-	1973	2	7	9	Y	6	1	8			40
03	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			Y	-0-					40
04	2280	X	1964	-0-	-316	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	1986	2	14	9	Y	13	43	1			10

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

12	4929	X	4024	-0-	-905	-0-	4024	2			Y	-0-					7
01	4836	X	4168	-0-	-668	-0-	4158	2	10	9	Y	9					16
02	4312	X	3824	-0-	-488	-0-	3814	2	10	9	Y	9	1	8			24
03	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	3813	2	1	9	Y	1					25
04	4020	X	3539	-0-	-481	-0-	3539	2			Y	-0-					25
05	4247	X	3608	-0-	-639	-0-	3607	2	1	9	Y	1					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	3542	2	1	9	Y	1					7
01	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3362	2	12	9	Y	11					18
02	3472	X	2395	-0-	-1077	-0-	2386	2	9	9	Y	8	1	8			25
03	3813	X	2860	-0-	-953	-0-	2858	2	2	9	Y	2					27
04	3420	X	3549	-0-	129	-0-	3543	2	6	9	Y	5	26	1	1	8	5
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3662	2	2	9	Y	2					7

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			Y	-0-					22
01	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	1927	2			Y	-0-					22
02	2492	X	1678	-0-	-814	-0-	1678	2			Y	-0-					22
03	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	2453	2	4	9	Y	4	23	1			3
04	2670	X	2894	-0-	224	-0-	2886	2	8	9	Y	7					10
*05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2850	2	8	9	Y	7					17

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					17
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					17
02	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	2			Y	-0-					17
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	14	1			4
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	838	2	2	9	Y	2					6
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	765	2	2	9	Y	2					8

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	3199	2	7	9	Y	6	19	1			3
01	3255	X	2410	-0-	-845	-0-	2406	2	4	9	Y	4					7
02	2940	X	2408	-0-	-532	-0-	2406	2	2	9	Y	2					9
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	2	2	9	Y	2					11
04	3090	X	3865	-0-	775	-0-	3863	2	2	9	Y	2					13
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	Y	9					22

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1527	2	8	9	Y	7					27
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7					34
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	11					45
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1378	2	9	9	Y	8	32	1			21
04	1440	N	1557	-0-	117	-0-	1554	2	3	9	Y	3					24
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1554	2	10	9	Y	9					33

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2349	-0-	-813	-0-	2348	2	1	9	Y	1	1	8			48
01	3162	X	2268	-0-	-894	-0-	2268	2			Y	-0-					48
02	2688	X	2585	-0-	-103	-0-	2583	2	2	9	Y	2	2	8			48
03	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	2678	2	2	9	Y	2	2	8			48
04	2640	X	2764	-0-	124	-0-	2763	2	1	9	Y	1	1	8			48
05	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	2658	2	3	9	Y	3	3	8			48

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1670	2	1	9	Y	1					6
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	6	1	8			11
02	1540	X	1412	-0-	-128	-0-	1410	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	1705	X	1594	-0-	-111	-0-	1593	2	1	9	Y	1					13
04	1680	X	1580	-0-	-100	-0-	1579	2	1	9	Y	1					14
05	1736	X	1629	-0-	-107	-0-	1628	2	1	9	Y	1					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	1958	2	1	9	Y	1					6
01	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1891	2	7	9	Y	6					12
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	1761	2	7	9	Y	6					18
03	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1943	2	1	9	Y	1					19
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1821	2	2	9	Y	2	13	1			8
05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1821	2	1	9	Y	1					9

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4184	2	1	9	Y	1					11
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4470	2	12	9	Y	11					22
02	3948	X	3757	-0-	-191	-0-	3746	2	11	9	Y	10	1	8			31
03	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	4077	2	1	9	Y	1	1	8			31
04	4350	X	3997	-0-	-353	-0-	3996	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	4135	2	1	9	Y	1					32

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1248	2			Y	-0-					23
02	1400	N	1265	-0-	-135	-0-	1264	2	1	9	Y	1	1	8			23
03	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					23
04	1200	N	1332	-0-	132	-0-	1332	2			Y	-0-					23
05	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			Y	-0-					23

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3453	2	1	9	Y	1	1	8			36
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3352	2	1	9	Y	1	1	8			36
02	2968	X	2561	-0-	-407	-0-	2561	2			Y	-0-					36
03	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			36
04	3180	X	3286	-0-	106	-0-	3284	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	2			Y	-0-					36

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4260	2	3	9	Y	3					12
01	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4028	2	15	9	Y	14	1	8			25
02	4088	X	3297	-0-	-791	-0-	3293	2	4	9	Y	4	1	8			28
03	4526	X	3958	-0-	-568	-0-	3956	2	2	9	Y	2	2	8			28
04	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3925	2	1	9	Y	1	1	8			28
05	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	3926	2	2	9	Y	2					30

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2561	-0-	-1531	-0-	2560	2	1	9	Y	1	1	8			53
01	4309	X	1324	-0-	-2985	-0-	1324	2			Y	-0-					53
02	3892	X	1114	-0-	-2778	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1	8			53
03	4309	X	1006	-0-	-3303	-0-	1006	2			Y	-0-					53
04	3750	X	1937	-0-	-1813	-0-	1937	2			Y	-0-					53
05	2573	X	1409	-0-	-1164	-0-	1409	2			Y	-0-					53

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-	13	1			32
01	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2			Y	-0-					32
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	Y	2	2	8			32
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1	9	Y	1	1	8			32
04	2670	X	2647	-0-	-23	-0-	2647	2			Y	-0-					32
05	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	2465	2			Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2842	2	30	9	Y	27					42
01	3596	X	1745	-0-	-1851	-0-	1722	2	23	9	Y	21					63
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					63
03	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2			Y	-0-					63
04	2790	X	3227	-0-	437	-0-	3227	2			Y	-0-					63
05	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2			Y	-0-					63

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1523	2	3	9	Y	3	9	1			6
01	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	Y	3					9
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	1192	2	1	9	Y	1					10
03	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1352	2	1	9	Y	1					11
04	1440	N	1446	-0-	6	-0-	1445	2	1	9	Y	1					12
05	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1164	2	3	9	Y	3	1	8			14

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			Y	-0-					8
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1					9
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	628	2	2	9	Y	2					11
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					11
04	630	N	944	-0-	314	-0-	944	2			Y	-0-					11
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					22
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					22
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					22
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4168	2	8	9	Y	7	25	1			4
04	2850	X	2091	-0-	-759	-0-	2085	2	6	9	Y	5					9
05	2945	X	1842	-0-	-1103	-0-	1836	2	6	9	Y	5					14

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4323	-0-	-513	-0-	4314	2	9	9	Y	8	25	1			1
01	4836	X	4102	-0-	-734	-0-	4093	2	9	9	Y	8					9
02	3920	X	3855	-0-	-65	-0-	3852	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	4309	X	3748	-0-	-561	-0-	3746	2	2	9	Y	2	1	8			12
04	4170	X	3938	-0-	-232	-0-	3936	2	2	9	Y	2	1	8			13
*05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4515	2	13	9	Y	12					25

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3659	2	1	9	Y	1					7
01	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	3169	2	11	9	Y	10					17
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4242	2	14	9	Y	13	1	8			29
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4319	2	3	9	Y	3	1	8			31
04	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	3493	2	6	9	Y	5	26	1	1	8	9
05	4712	X	3660	-0-	-1052	-0-	3658	2	2	9	Y	2	1	8			10

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1158	-0-	-1880	-0-	1157	2	1	9	Y	1					15
01	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2544	2	13	9	Y	12	1	8			26
02	2072	X	1694	-0-	-378	-0-	1688	2	6	9	Y	5	1	8			30
03	1736	X	1087	-0-	-649	-0-	1087	2			Y	-0-					30
04	2460	X	1556	-0-	-904	-0-	1555	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	2542	X	858	-0-	-1684	-0-	852	2	6	9	Y	5	25	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1188	-0-	-1323	-0-	1188	2			N	-0-					164
01	2511	X	1553	-0-	-958	-0-	1543	2	10	9	N	9					173
02	1316	X	1119	-0-	-197	-0-	1082	2	37	9	N	34	1	8			206
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					206
04	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1214	2			N	-0-					206
05	1550	X	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					206

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1742	2	9	9	Y	8					32
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2095	2	10	9	Y	9					41
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	2	12	9	Y	11					52
03	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1476	2	9	9	Y	8	35	1			25
04	2040	N	1428	-0-	-612	-0-	1426	2	2	9	Y	2					27
05	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1338	2	8	9	Y	7					34

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	3023	2	1	9	Y	1	1	8			95
01	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	2			Y	-0-					95
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	Y	3	3	8			95
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2	3	9	Y	3	3	8			95
04	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3179	2	2	9	Y	2	2	8			95
*05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3711	2	4	9	Y	4	4	8			95

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2711	-0-	-1071	-0-	2711	2			Y	-0-	8	1			40
01	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	2			Y	-0-					40
02	2772	X	2703	-0-	-69	-0-	2703	2			Y	-0-					40
03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2810	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	2760	X	3392	-0-	632	-0-	3391	2	1	9	Y	1	1	8			40
*05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	2	1	9	Y	1	1	8			40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5050	2	1	9	Y	1	1	8			39
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5001	2	2	9	Y	2	2	8			39
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	Y	3	3	8			39
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5508	2	1	9	Y	1	1	8			39
04	2610	X	4385	-0-	1775	-0-	4382	2	3	9	Y	3	3	8			39
*05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4528	2	2	9	Y	2	2	8			39

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-					8
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1352	2	6	9	Y	5					13
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1					14
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	Y	1					15
04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1180	2			Y	-0-					15
05	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-					46
01	1581	X	912	-0-	-669	-0-	912	2			Y	-0-					46
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	Y	1	1	8			46
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	Y	1	1	8			46
04	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	2			Y	-0-					46
05	1705	N	676	-0-	-1029	-0-	676	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	2	Y	-0-					45
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	Y	-0-					45
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-					45
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	2 3 9	Y	3					48
04	600	N	1657	-0-	1057	-0-	1653	2 4 9	Y	4					52
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2 22 9	Y	20					72

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2888	2 1 9	Y	1	1	8			61
01	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2	Y	-0-					61
02	2632	X	2313	-0-	-319	-0-	2313	2	Y	-0-					61
03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2	Y	-0-					61
04	2820	X	2501	-0-	-319	-0-	2501	2	Y	-0-					61
05	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2	Y	-0-					61

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	3128	2 1 9	Y	1	1	8			92
01	3596	X	3089	-0-	-507	-0-	3089	2	Y	-0-					92
02	3248	X	2941	-0-	-307	-0-	2938	2 3 9	Y	3	3	8			92
03	3472	X	2801	-0-	-671	-0-	2799	2 2 9	Y	2	2	8			92
04	3360	X	3376	-0-	16	-0-	3376	2	Y	-0-					92
05	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2890	2 1 9	Y	1	1	8			92

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	660	-0-	-2626	-0-	660	2	Y	-0-					50
01	3224	X	2293	-0-	-931	-0-	2293	2	Y	-0-					50
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2 8 9	Y	7					57
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2 4 9	Y	4					61
04	2220	X	1973	-0-	-247	-0-	1973	2	Y	-0-					61
05	2542	X	1996	-0-	-546	-0-	1996	2	Y	-0-					61

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2659	-0-	-999	-0-	2659	2	Y	-0-					79
01	3658	X	2941	-0-	-717	-0-	2941	2	Y	-0-					79
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2745	2 9 9	Y	8					87
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3112	2 3 9	Y	3					90
04	2850	X	3131	-0-	281	-0-	3131	2	Y	-0-					90
05	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	2686	2 1 9	Y	1	1	8			90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	4514	2 9 9	Y	8	25	1	1	8	1
01	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	4525	2 10 9	Y	9	1	8			9
02	4228	X	3336	-0-	-892	-0-	3333	2 3 9	Y	3	1	8			11
03	4681	X	3244	-0-	-1437	-0-	3242	2 2 9	Y	2					13
04	4530	X	2935	-0-	-1595	-0-	2933	2 2 9	Y	2					15
05	4526	X	2911	-0-	-1615	-0-	2903	2 8 9	Y	7					22

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112406	X	71738	-0-	-40668	-0-	71338	2 400 9	N	364	192	1	22	8	455
01	98673	X	71240	-0-	-27433	-0-	71042	2 198 9	N	180	389	1	1	8	245
02	75880	X	51570	-0-	-24310	-0-	51322	2 248 9	N	225	187	1	13	8	270
03	77779	X	65462	-0-	-12317	-0-	65140	2 322 9	N	293	186	1	17	8	360
04	72360	X	57327	-0-	-15033	-0-	57103	2 224 9	N	204	188	1	16	8	360
05	71734	X	56669	-0-	-15065	-0-	56419	2 250 9	N	227	377	1	10	8	200

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250263	X	188687	-0-	-61576	-0-	187134	2	1553	9	N	1412	1154	1	71	8	350
01	250263	X	171257	-0-	-79006	-0-	170598	2	659	9	N	599	565	1	2	8	382
02	226044	X	133814	-0-	-92230	-0-	133290	2	524	9	N	476	575	1	32	8	251
03	250263	X	152721	-0-	-97542	-0-	151994	2	727	9	N	661	384	1	32	8	496
04	242190	X	137793	-0-	-104397	-0-	137124	2	669	9	N	608	577	1	31	8	496
05	188697	X	133133	-0-	-55564	-0-	132907	2	226	9	N	205	372	1	18	8	311

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	13	1	1254	2	N	-0-					28
01	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	12	1	1163	2	N	-0-					28
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	N	-0-					28
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1307	2	N	-0-					28
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	10	1	995	2	N	-0-					28
05	1674	N	732	-0-	-942	-0-	7	1	725	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

12	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	13	1	1292	2	N	5					195
							6	9									
01	1798	X	1459	-0-	-339	-0-	14	1	1435	2	N	9					204
							10	9									
02	1484	N	1151	-0-	-333	-0-	11	1	1129	2	N	10					214
							11	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	19	1	1932	2	N	5					219
							6	9									
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	14	1	1357	2	N	5					224
							6	9									
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	23	1	2293	2	N	10					234
							11	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	22	1	2155	2	Y	5					128
							6	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	Y	7					135
							8	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	Y	5					140
							6	9									
03	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	19	1	1942	2	Y	6					146
							7	9									
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	18	1	1835	2	Y	3					149
							3	9									
*05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2110	2	Y	4					153
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	N	-0-					219
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	12					231
							13	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	N	21					252
							23	9									
03	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	28	1	2822	2	N	7					259
							8	9									
04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	28	1	2755	2	N	15					274
							17	9									
05	3379	X	2545	-0-	-834	-0-	25	1	2497	2	N	21	186	1			109
							23	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	2					52
							2	9									
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	Y	22					74
							24	9									
02	2800	N	2896	-0-	96	96	29	1	2857	2	Y	9					83
							10	9									
03	1630	N	1534	-0-	-96	-0-	15	1	1513	2	Y	5					88
							6	9									
04	2340	X	1387	-0-	-953	-0-	14	1	1369	2	Y	4					92
							4	9									
05	2418	X	1172	-0-	-1246	-0-	12	1	1154	2	Y	5					97
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	12	1	1219	2	N	-0-					153
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	12	1	1225	2	N	12					165
							13	9									
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	10	1	1029	2	N	-0-					165
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	12	1	1172	2	N	-0-					165
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	11	1	1090	2	N	15					180
							17	9									
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	11	1	1086	2	N	20					200
							22	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	14	1	1367	2	Y	3					68
							3	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	5					73
							6	9									
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	12	1	1242	2	Y	3					76
							3	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	14	1	1377	2	Y	4					80
							4	9									
04	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	13	1	1259	2	Y	2					82
							2	9									
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	14	1	1424	2	Y	3					85
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	14	1	1423	2	N	-0-					208
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	N	5					213
							6	9									
02	1876	N	1113	-0-	-763	-0-	11	1	1102	2	N	-0-					213
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	-0-					213
04	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	16	1	1566	2	N	-0-	185	1			28
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	2	N	-0-					28

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	20	1	1995	2	Y	-0-					151
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	8					159
							9	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	17	1	1749	2	Y	14					173
							15	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	Y	1	120	1			54
							1	9									
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2033	2	Y	7					61
							8	9									
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	18	1	1800	2	Y	1					62
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	964	-0-	-152	-0-	9	1	943	2	Y	11					58
							12	9									
01	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	11	1	1090	2	Y	6					64
							7	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	10	1	987	2	Y	3					67
							3	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1294	2	Y	6					73
							7	9									
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	10	1	977	2	Y	3					76
							3	9									
05	1116	N	801	-0-	-315	-0-	8	1	791	2	Y	2					78
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2032	-0-	-1285	-0-	20	1	1986	2	Y	24					85
							26	9									
01	3286	X	2294	-0-	-992	-0-	23	1	2258	2	Y	12					97
							13	9									
02	2604	X	1916	-0-	-688	-0-	19	1	1889	2	Y	7					104
							8	9									
03	2139	X	1711	-0-	-428	-0-	17	1	1685	2	Y	8					112
							9	9									
04	2220	X	2062	-0-	-158	-0-	20	1	2034	2	Y	7					119
							8	9									
05	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	21	1	2065	2	Y	6					125
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	14	1	1443	2	Y	1					43
							1	9									
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	17	1	1716	2	Y	10					53
							11	9									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	17	1	1676	2	Y	6					59
							7	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	17	1	1672	2	Y	5					64
							6	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	17	1	1683	2	Y	6					70
							7	9									
05	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	15	1	1549	2	Y	6					76
							7	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	11	1	1146	2	Y	-0-					130
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	10	1	1023	2	Y	4					134
							4	9									
02	1344	N	1039	-0-	-305	-0-	10	1	1019	2	Y	9					143
							10	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1157	2	Y	1	71	1			73
							1	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	11	1	1071	2	Y	3					76
							3	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-					76

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	50	1	1402	2	Y	30					86
							33	9									
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	54	1	1460	2	Y	-0-					86
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					86
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1452	2	Y	6	84	1			8
							7	9									
04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	46	1	1286	2	Y	-0-					8
05	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	1216	2			Y	-0-					8

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	69	1	1575	2	Y	-0-					169
01	2418	N	1425	-0-	-993	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					169
02	2184	N	1348	-0-	-836	-0-	54	1	1294	2	Y	-0-					169
03	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					169
04	1380	N	983	-0-	-397	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					169
05	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	53	1	956	2	Y	-0-					169

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	45	1	1625	2	Y	-0-					113
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	29	1	1350	2	Y	-0-					113
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	Y	2					115
							2	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	21	1	1140	2	Y	-0-	79	1			36
04	990	N	1342	-0-	352	-0-	27	1	1315	2	Y	-0-					36
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	19	1	911	2	Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	24	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	21	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	17	1	918	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	16	1	837	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	16	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	17	1	842	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	60	1	1772	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	59	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	56	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					17
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	Y	-0-					17
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	2	Y	-0-					17
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	425	2	Y	-0-	5	1			12
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	8	1	368	2	Y	-0-					12
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	8	1	370	2	Y	-0-					12

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					109
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	6	1	203	2	N	-0-					109
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	2	1	73	2	N	-0-					109
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	5	1	153	2	N	-0-					109
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	3	1	108	2	N	-0-					109
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	N	-0-					109

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					18
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					18
02	280	N	109	-0-	-171	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					18
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					18
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					18
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-					18

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	109	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	119	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	43	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	15	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	501	-0-	-309	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	9	1	698	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	110	1	2208	2	Y	71	79	1			48
							78	9									
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2231	2	Y	70	78	1			40
							77	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1738	2	Y	46	26	1			60
							51	9									
03	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	91	1	1795	2	Y	41	79	1			22
							45	9									
04	2040	N	1356	-0-	-684	-0-	69	1	1232	2	Y	50	49	1			23
							55	9									
05	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	102	1	1806	2	Y	71	52	1			42
							78	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1530	-0-	60	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	81	1	1437	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	56	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1604	-0-	494	-0-	85	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	112	1	1849	2	Y	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	42	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	31	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	27	1	1587	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	20	1	1589	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

12	713	N	255	-0-	-458	-0-	14	1	241	2	N	-0-					21
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-					21
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	119	1	1983	2	N	-0-					21
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	102	1	1704	2	N	-0-					21
04	690	N	1642	-0-	952	-0-	91	1	1517	2	N	31					52
							34	9									
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	N	-0-					52

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	-0-					13
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-					13
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	N	-0-					13
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					13
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	12	1	405	2	N	-0-					13
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	11	1	360	2	N	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	110	1	3948	2	Y	-0-					34
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	83	1	3936	2	Y	-0-					34
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	63	1	3451	2	Y	-0-					34
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	70	1	3771	2	Y	-0-	24	1			10
04	3450	X	3349	-0-	-101	-0-	68	1	3281	2	Y	-0-					10
05	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	63	1	3072	2	Y	-0-					10

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	569	-0-	-299	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	15	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	14	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	16	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	736	-0-	16	-0-	15	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	784	-0-	-84	-0-	16	1	768	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	49	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	1839	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1725	-0-	435	-0-	30	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	23	1	1785	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4301	X	3217	-0-	-1084	-0-	184	1	3033	2	Y	-0-					-0-
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	151	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	73	1	2530	2	Y	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	58	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2723	-0-	443	-0-	45	1	2678	2	Y	-0-					-0-
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	35	1	2819	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	655	-0-	25	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	69	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	71	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	76	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	78	1	1380	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	130	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2457	-0-	-736	-0-	118	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2234	-0-	-650	-0-	118	1	2116	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1889	-0-	-1273	-0-	91	1	1798	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1944	-0-	-696	-0-	103	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1326	-0-	-1402	-0-	71	1	1255	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

12	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	103	1	2057	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	117	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	139	1	2478	2	Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	122	1	2412	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1902	-0-	-438	-0-	101	1	1801	2	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2215	-0-	-637	-0-	119	1	2096	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

12	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	75	1	1493	2	Y	53	60	1			36
							58	9									
01	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	63	1	1254	2	Y	37	49	1			24
							41	9									
02	1512	N	1218	-0-	-294	-0-	62	1	1116	2	Y	36	18	1			42
							40	9									
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	69	1	1367	2	Y	31	57	1			16
							34	9									
04	1320	N	1335	-0-	15	-0-	68	1	1220	2	Y	43	41	1			18
							47	9									
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	2	Y	44	32	1			30
							48	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

12	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	59	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	73	1	1455	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1384	-0-	-212	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	76	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1488	-0-	18	-0-	79	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	81	1	1434	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1159	-0-	-213	-0-	61	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1296	-0-	96	-0-	69	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

12	1488	X	1475	-0-	-13	-0-	68 47	1 9	1360	2	Y	43	47	1			29
01	1488	X	1040	-0-	-448	-0-	48 40	1 9	952	2	Y	36	43	1			22
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	72 32	1 9	1279	2	Y	29	15	1			36
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	95 28	1 9	1875	2	Y	25	48	1			13
04	1440	X	1860	-0-	420	-0-	97 39	1 9	1724	2	Y	35	33	1			15
*05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	172 47	1 9	3044	2	Y	43	32	1			26

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

12	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	74	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1381	-0-	-634	-0-	66	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1438	-0-	88	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	75	1	1327	2	Y	-0-					-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	71	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	69	1	1859	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1831	-0-	-73	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	72	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1925	-0-	65	-0-	66	1	1859	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	95	1	1901	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	88	1	1743	2	Y	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	96	1	1706	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	87	1	1726	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	90	1	1587	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					9
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	775	2	Y	-0-					9
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	2	Y	-0-					9
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	14	1	732	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	12	1	602	2	Y	-0-					3
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	13	1	630	2	Y	-0-					3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-					62
01	1116	N	772	-0-	-344	-0-	16	1	756	2	Y	-0-					62
02	1008	N	831	-0-	-177	-0-	15	1	806	2	Y	9					71
							10	9									
03	1116	N	901	-0-	-215	-0-	16	1	884	2	Y	1	64	1			8
							1	9									
04	750	N	765	-0-	15	-0-	16	1	749	2	Y	-0-					8
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	16	1	796	2	Y	-0-					8

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	9	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	9	1	442	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	104	1	1734	2	N	-0-					102
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	129	1	2142	2	N	-0-					102
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	125	1	2086	2	N	-0-					102
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	2	N	-0-					102
04	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	111	1	1852	2	N	-0-					102
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	116	1	1935	2	N	-0-					102

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					1
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					1
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	51	1	1205	2	Y	-0-					1
04	1050	N	1054	-0-	4	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					1
05	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	55	1	994	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1000	-0-	-1139	-0-	27	1	973	2	Y	-0-					97
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	31	1	1452	2	Y	-0-					97
02	1456	N	940	-0-	-516	-0-	17	1	917	2	Y	5					102
							6	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	29	1	1548	2	Y	-0-	5	1			97
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	26	1	1266	2	Y	-0-					97
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1366	2	Y	-0-					97

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	94	1	2763	2	Y	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	89	1	2557	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2375	-0-	-5	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	85	1	2528	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2774	-0-	224	-0-	97	1	2677	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	164	1	2632	2	Y	-0-					-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	Y	-0-					-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	64	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	51	1	2401	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	2027	-0-	1157	-0-	34	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	28	1	2214	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	50	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	49	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	1025	-0-	35	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	52	1	920	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	N	-0-					161
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	-0-					161
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	-0-					161
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	N	-0-					161
04	30	N	1094	-0-	1064	-0-	62	1	1031	2	N	1					162
							1	9									
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	N	2					164
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1061	-0-	41	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	1897	-0-	-831	-0-	90	1	1807	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1603	-0-	-381	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1848	-0-	288	-0-	98	1	1750	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	90	1	1592	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3418	-0-	318	447	163	1	3255	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3102	-0-	2	449	149	1	2953	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2015	-0-	-449	-0-	107	1	1908	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	2002	-0-	-75	-0-	97	1	1905	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1693	-0-	-317	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2294	-0-	-558	-0-	109	1	2185	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	132	1	2615	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2542	-0-	-34	-0-	135	1	2407	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	123	1	2418	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	3011	-0-	341	-0-	160	1	2851	2	Y	-0-					-0-
*05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1510	2	Y	63	71	1			43
							69	9									
01	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	75	1	1494	2	Y	64	71	1			36
							70	9									
02	1708	N	1542	-0-	-166	-0-	79	1	1417	2	Y	42	24	1			54
							46	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1713	2	Y	37	71	1			20
							41	9									
04	1590	N	1632	-0-	42	-0-	84	1	1492	2	Y	51	49	1			22
							56	9									
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	85	1	1504	2	Y	64	48	1			38
							70	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	39	-0-		-116	-0-	1	1	12	2	Y	24	23	1			16
								26	9									
01	93	N	44	-0-		-49	-0-	2	1	31	2	Y	10	22	1			4
								11	9									
02	168	N	77	-0-		-91	-0-	4	1	69	2	Y	4	2	1			6
								4	9									
03	98	N	98	-0-		-0-	-0-	5	1	89	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
04	30	N	36	-0-		6	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	2	1			1
*05	112	N	112	-0-		-0-	-0-	5	1	97	2	Y	9	3	1			7
								10	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

12	2418	N	1719	-0-		-699	-0-	77	1	1540	2	Y	93	106	1			64
								102	9									
01	2201	N	1858	-0-		-343	-0-	84	1	1668	2	Y	96	106	1			54
								106	9									
02	2324	N	1815	-0-		-509	-0-	93	1	1653	2	Y	63	36	1			81
								69	9									
03	1705	N	1701	-0-		-4	-0-	79	1	1561	2	Y	55	107	1			29
								61	9									
04	1800	N	1763	-0-		-37	-0-	89	1	1590	2	Y	76	73	1			32
								84	9									
05	2015	N	1523	-0-		-492	-0-	76	1	1341	2	Y	96	71	1			57
								106	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

12	2294	N	1840	-0-		-454	-0-	88	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2705	-0-		-54	-0-	130	1	2575	2	Y	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	139	1	2489	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1555	-0-		-274	-0-	75	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2655	-0-		45	-0-	141	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2502	-0-		-257	-0-	134	1	2368	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

12	3038	X	2559	-0-		-479	-0-	122	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2463	-0-		-575	-0-	118	1	2345	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2397	-0-		-347	-0-	127	1	2270	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2629	-0-		-409	-0-	127	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2414	-0-		-376	-0-	128	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2435	-0-		-231	-0-	130	1	2305	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

12	2170	N	2037	-0-		-133	-0-	97	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1821	-0-		-163	-0-	87	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1821	-0-		-225	-0-	88	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1662	-0-		-108	-0-	88	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1175	-0-		-716	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2726	-0-	-808	-0-	124	1	2477	2	Y	114	128	1			77
							125	9									
01	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	116	1	2295	2	Y	114	127	1			64
							125	9									
02	3192	X	2614	-0-	-578	-0-	134	1	2396	2	Y	76	43	1			97
							84	9									
03	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	125	1	2469	2	Y	66	128	1			35
							73	9									
04	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	126	1	2242	2	Y	91	87	1			39
							100	9									
05	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	126	1	2223	2	Y	114	85	1			68
							125	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	893	-0-	263	-0-	47	1	846	2	Y	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1412	-0-	272	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

12	2604	N	2185	-0-	-419	-0-	150	1	2035	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2191	-0-	-351	-0-	124	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2057	-0-	-211	-0-	69	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	53	1	2174	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	39	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1617	-0-	-646	-0-	23	1	1594	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2606	2	Y	-0-					-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	178	1	3527	2	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	116	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	133	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	144	1	2573	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	134	1	2366	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

12	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	93	1	1854	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	87	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1534	-0-	-314	-0-	81	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	88	1	1738	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1359	-0-	-411	-0-	72	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	81	1	1436	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	91	1	1472	2	Y	-0-					124
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	70	1	1278	2	Y	72					196
							79	9									
02	1400	N	1300	-0-	-100	-0-	37	1	1216	2	Y	43	191	1			48
							47	9									
03	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	28	1	1294	2	Y	53					101
							58	9									
04	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	20	1	1140	2	Y	11					112
							12	9									
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	19	1	1436	2	Y	61					173
							67	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

12	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	79	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	82	1	1526	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1478	-0-	-6	-0-	42	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	23	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	20	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	19	1	1564	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	N	-0-					60
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	N	-0-					60
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60
03	868	N	375	-0-	-493	-0-	375	2			N	-0-					60
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					60
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					60

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

12	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					185
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	N	-0-					185
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	64	1	2144	2	N	-0-					185
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	72	1	2412	2	N	7					192
							8	9									
04	1920	N	2363	-0-	443	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					192
05	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	64	1	2140	2	N	-0-					192

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

12	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	44	1	1479	2	N	-0-					186
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	57	1	1912	2	N	-0-					186
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	53	1	1782	2	N	-0-					186
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	57	1	1911	2	N	-0-					186
04	1860	N	1943	-0-	83	-0-	57	1	1886	2	N	-0-					186
05	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	55	1	1846	2	N	-0-					186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	16	1	451	2	Y	13					37
							14	9									
01	682	N	420	-0-	-262	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					37
02	644	N	408	-0-	-236	-0-	408	2			Y	-0-					37
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	2	36	1			3
							2	9									
04	420	N	465	-0-	45	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					3
05	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			Y	-0-					3

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

12	744	N	458	-0-	-286	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					2
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					42
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					42
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					13
01	341	N	202	-0-	-139	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					13
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					13
03	279	N	75	-0-	-204	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					13
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					13
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

12	2945	N	2931	-0-	-14	-0-	85	1	2846	2	Y	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	100	1	3336	2	Y	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	84	1	2810	2	Y	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	93	1	3091	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2885	-0-	35	-0-	84	1	2801	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	81	1	2686	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	207	-0-	-157	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	89	-0-	-593	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	717	-0-	-393	-0-	21	1	696	2	Y	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2070	2	Y	-0-					92
01	2139	N	1735	-0-	-404	-0-	51	1	1684	2	Y	-0-					92
02	1932	N	1297	-0-	-635	-0-	38	1	1259	2	Y	-0-					92
03	2139	N	1526	-0-	-613	-0-	44	1	1479	2	Y	3					95
							3	9									
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	46	1	1531	2	Y	-0-					95
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-					95

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1538	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	71	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	77	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	96	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	2135	-0-	695	-0-	113	1	2022	2	Y	-0-					-0-
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	135	1	2393	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					9
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					9
02	2800	N	3565	-0-	765	765	3565	2			Y	-0-					9
03	3100	N	4796	-0-	1696	2461	4796	2			Y	-0-					9
04	2130	N	4547	-0-	2417	-0-	4547	2			Y	-0-					9
*05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1667	2	Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1699	-0-	-285	-0-	82	1	1617	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	3218	-0-	1538	-0-	171	1	3047	2	Y	-0-					-0-
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2043	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	N	-0-					18
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	929	2	N	-0-					18
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	30	1	646	2	N	-0-					18
03	1023	N	744	-0-	-279	-0-	33	1	711	2	N	-0-					18
04	930	N	525	-0-	-405	-0-	23	1	502	2	N	-0-					18
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	28	1	603	2	N	-0-					18

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1544	-0-	-471	-0-	1544	2			Y	-0-					84
01	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	1651	2			Y	-0-					84
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			Y	-0-					84
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1901	2	75	9	Y	68	134	1			18
04	1590	N	1783	-0-	193	-0-	1783	2			Y	-0-					18
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					18

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	72	1	1432	2	Y	43	49	1			29
							47	9									
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	72	1	1421	2	Y	44	49	1			24
							48	9									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	Y	29	16	1			37
							32	9									
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	71	1	1398	2	Y	25	49	1			13
							28	9									
04	1500	N	1590	-0-	90	-0-	82	1	1469	2	Y	35	33	1			15
							39	9									
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	87	1	1536	2	Y	43	32	1			26
							47	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					93
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1762	2	37	9	Y	34					127
02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	1677	2			Y	-0-					127
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					127
04	1740	N	2086	-0-	346	-0-	2086	2			Y	-0-					127
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					127

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	12	1	385	2	Y	-0-					12
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	Y	-0-					12
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	Y	-0-					12
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	603	2	Y	-0-					12
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					12
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	17	1	578	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					13
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					13
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					13
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					13
04	720	N	1219	-0-	499	-0-	1219	2			Y	-0-					13
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					13

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	595	-0-	-304	-0-	17	1	578	2	Y	-0-					161
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	Y	-0-					161
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	Y	-0-					161
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	Y	35					196
							39	9									
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	27	1	910	2	Y	-0-					196
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	24	1	811	2	Y	-0-					196

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			Y	-0-					7
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					7
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			Y	-0-					7
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					7
04	240	N	446	-0-	206	-0-	446	2			Y	-0-					7
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					7

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3672	-0-	572	1132	3672	2			Y	-0-					37
01	4470	X	3338	-0-	-1132	-0-	3338	2			Y	-0-					37
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					37
03	2697	X	2224	-0-	-473	-0-	2224	2			Y	-0-					37
04	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	2306	2			Y	-0-					37
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	2426	2			Y	-0-					37

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2345	-0-	-476	-0-	97	1	2248	2	Y	-0-					8
01	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	87	1	1838	2	Y	-0-					8
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	83	1	2003	2	Y	-0-					8
03	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	81	1	1939	2	Y	-0-					8
04	2280	X	1517	-0-	-763	-0-	77	1	1440	2	Y	-0-					8
05	2356	X	1367	-0-	-989	-0-	71	1	1296	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	92	1	2598	2	Y	17					50
							19	9									
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	2	Y	-0-					50
02	2044	N	1979	-0-	-65	-0-	1979	2			Y	-0-					50
03	2542	N	2144	-0-	-398	-0-	75	1	2065	2	Y	4	49	1			5
							4	9									
04	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-					5
05	2201	N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2			Y	-0-					5

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	84	1	2460	2	Y	47					74
							52	9									
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	94	1	2688	2	Y	-0-					74
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2272	2	44	9	Y	40					114
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	81	1	2415	2	Y	10					124
							11	9									
04	2370	N	2263	-0-	-107	-0-	79	1	2184	2	Y	-0-					124
05	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2279	2			Y	-0-					124

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					2
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					2
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	Y	1					3
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

12	SHUT IN	5307	-0-	5307	17400	4926	2	381	9	N	346	355	1				179
01	SHUT IN	3578	-0-	3578	20978	3399	2	179	9	N	163	294	1				48
02	SHUT IN	2576	-0-	2576	23554	2408	2	168	9	N	153	157	1	3	8		41
03	SHUT IN	2184	-0-	2184	25738	2032	2	152	9	N	138	149	1				30
04	SHUT IN	1217	-0-	1217	26955	1189	2	28	9	N	25						55
05	SHUT IN	1433	-0-	1433	28388	1228	2	205	9	N	186	184	1				57

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					26
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					26
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					26
03	1147	N	871	-0-	-276	-0-	871	2			N	-0-					26
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					26
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	580	-0-	-3109	-0-	42	1	521	2	N	15					162
							17	9									
01	2666	X	434	-0-	-2232	-0-	32	1	368	2	N	31					193
							34	9									
02	2128	X	621	-0-	-1507	-0-	45	1	515	2	N	55	162	1			86
							61	9									
03	2356	X	832	-0-	-1524	-0-	63	1	707	2	N	56					142
							62	9									
04	1410	X	944	-0-	-466	-0-	72	1	805	2	N	61					203
							67	9									
*05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	92	1	1014	2	N	59	161	1			101
							65	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

12	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	55	1	1366	2	N	-0-					131
01	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					131
02	1484	N	1353	-0-	-131	-0-	50	1	1303	2	N	-0-					131
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	61	1	1362	2	N	-0-					131
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	N	-0-					131
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	N	5					136
							6	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

12	806	N	575	-0-	-231	-0-	22	1	545	2	N	7					103
							8	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	2	N	3					106
							3	9									
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	26	1	683	2	N	7					113
							8	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	N	-0-					113
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	41	1	822	2	N	-0-					113
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	7					120
							8	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

12	7099	X	6995	-0-	-104	-0-	269	1	6726	2	N	-0-					56
01	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	246	1	6527	2	N	-0-					56
02	6412	X	6015	-0-	-397	-0-	224	1	5782	2	N	8					64
							9	9									
03	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	284	1	6333	2	N	7					71
							8	9									
04	6780	X	6595	-0-	-185	-0-	314	1	6281	2	N	-0-					71
05	7006	X	6583	-0-	-423	-0-	326	1	6177	2	N	73					144
							80	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					78
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-					78
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	16	1	406	2	N	-0-					78
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-					78
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	212	2	N	-0-					78
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	9	1	170	2	N	-0-					78

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	36	1	903	2	N	-0-					94
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	35	1	934	2	N	2					96
							2	9									
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	32	1	832	2	N	-0-					96
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	N	-0-					96
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	42	1	838	2	N	-0-					96
05	961	N	843	-0-	-118	-0-	42	1	801	2	N	-0-					96

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					65
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					65
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					65
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					65
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					65
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2018 - PLUGGED 02/17/18

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	356	1	3338	2	N	4					30
							4	9									
01	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	263	1	2386	2	N	-0-					30
02	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	232	1	1969	2	N	-0-					30
03	2790	X	1525	-0-	-1265	-0-	228	1	1297	2	N	-0-					30
04	2700	X	1991	-0-	-709	-0-	225	1	1766	2	N	-0-					30
05	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	226	1	1670	2	N	-0-					30

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	1	1	11	2	N	-0-					113
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					113
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					113
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

12	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	219	1	2048	2	N	-0-					25
01	2635	X	1890	-0-	-745	-0-	188	1	1702	2	N	-0-					25
02	2380	X	2293	-0-	-87	-0-	219	1	1858	2	N	196	183	1			38
							216	9									
03	2635	X	1716	-0-	-919	-0-	256	1	1460	2	N	-0-					38
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	265	1	2074	2	N	-0-					38
05	2542	N	2301	-0-	-241	-0-	274	1	2027	2	N	-0-					38

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
01	558	N	224	-0-	-334	-0-	22	1	202	2	N	-0-					-0-
02	476	N	229	-0-	-247	-0-	24	1	205	2	N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	26	1	146	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-						37
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-						37
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-						37
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-						37
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-						37
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT						37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	2	N	9	5	1				7
							10	9										
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	148	1	2772	2	N	13	5	1				15
							14	9										
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	2	N	9	22	1				2
							10	9										
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	80	1	1933	2	N	5	3	1				4
							6	9										
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1556	2	N	4	3	1				5
							4	9										
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	51	1	1567	2	N	-0-						5

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

12	4898	X	1262	-0-	-3636	-0-	59	1	1196	2	N	6	16	1				3
							7	9										
01	4898	X	1635	-0-	-3263	-0-	83	1	1544	2	N	7	2	1				8
							8	9										
02	4424	X	1661	-0-	-2763	-0-	74	1	1576	2	N	10	16	1				2
							11	9										
03	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	117	1	2821	2	N	9	4	1				7
							10	9										
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129	1	3532	2	N	7	5	1				9
							8	9										
*05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	123	1	3786	2	N	2						11
							2	9										

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	4750	-0-	-1450	-0-	901	1	3824	2	N	23	32	1			13
							25	9									
01	6076	X	4146	-0-	-1930	-0-	791	1	3337	2	N	16	8	1			21
							18	9									
02	5488	X	3550	-0-	-1938	-0-	514	1	3013	2	N	21	38	1			4
							23	9									
03	5921	X	3585	-0-	-2336	-0-	611	1	2960	2	N	13	8	1			9
							14	9									
04	5220	X	3385	-0-	-1835	-0-	537	1	2840	2	N	7	7	1			9
							8	9									
05	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	476	1	2643	2	N	2					11
							2	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583				N	NO RPT					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

12	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	640	3	2	9	N	2				76
01	651	N	630	-0-	-21	B	-0-	630	3			N	-0-				76
02	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	698	3	1	9	N	1				77
03	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	656	3	9	9	N	8				85
*04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	704	3	3	9	N	3				88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				88

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	251	2	139	9	N	126	181	1			45
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	276	2	2	9	N	2	2	8			45
02	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	348	2	200	9	N	182	182	1			45
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	45	1			-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	335	2	19	9	N	17					17

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2558	-0-	-263 B	-0-	2549	2	9	9	N	8					53
01	2697	X	2524	-0-	-173 B	-0-	2498	2	26	9	N	24	7	8			70
02	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	2588	2	26	9	N	24					94
03	2886	X	2886	-0-	-0- B	-0-	2838	2	48	9	N	44	100	1			38
04	2722	X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	2			N	-0-					38
05	2883	X	2801	-0-	-82 B	-0-	2760	2	41	9	N	37					75

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	249	2	6	9	N	5					47
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	159	2	9	9	N	8					55
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					55
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	281	2	36	9	N	33	55	1			33
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					33
*05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	202	2	2	9	N	2					35

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					8
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					8
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					8
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					8
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					120
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					120
02	532	N	427	-0-	-105 B	-0-	427	2			N	-0-					120
03	589	N	477	-0-	-112 B	-0-	477	2			N	-0-					120
04	540	N	480	-0-	-60 B	-0-	480	2			N	-0-					120
*05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					120

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	15	1	477	2	N	-0-					69
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	16	1	452	2	N	3	3	1			69
							3	9									
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	20	1	598	2	N	46	1	1			114
							51	9									
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	24	1	725	2	N	52					166
							57	9									
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	17	1	517	2	N	15	2	1			179
							17	9									
05	744	N	508	-0-	-236 B	-0-	18	1	490	2	N	-0-					179

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	2	1	57	2	N	-0-					27
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-					27
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	2	N	-0-					104
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	2	N	1	1	1			104
							1	9									
02	224	N	182	-0-	-42 B	-0-	6	1	176	2	N	-0-					104
03	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	6	1	173	2	N	-0-					104
04	210	N	103	-0-	-107 B	-0-	3	1	99	2	N	1	1	1			104
							1	9									
05	217	N	121	-0-	-96 B	-0-	4	1	117	2	N	-0-					104

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	6	-0-	6 B	-85	6	2			Y	-0-	1	5			50
01	0	N	9	-0-	9 B	-76	1	1	8	2	Y	-0-					50
02	56	N	72	-0-	16 B	-60	5	1	67	2	Y	-0-					50
03	6	N	11	-0-	5 B	-55	1	1	10	2	Y	-0-					50
04	9	N	57	-0-	48 B	-7	4	1	53	2	Y	-0-					50
05	93	N	49	-0-	-44 B	-7	4	1	45	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	34	1	1042	2	N	39	1	1			69
							43	9									
01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	31	1	889	2	N	6	6	1			69
							7	9									
02	1064	N	838	-0-	-226 B	-0-	27	1	810	2	N	1	1	1			69
							1	9									
03	1116	N	976	-0-	-140 B	-0-	31	1	944	2	N	1	1	1			69
							1	9									
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	30	1	913	2	N	4	4	1			69
							4	9									
*05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	31	1	874	2	N	31	1	1			99
							34	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	18	1	568	2	N	-0-					144
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	14	1	407	2	N	3	3	1			144
							3	9									
02	532	N	482	-0-	-50 B	-0-	16	1	465	2	N	1	1	1			144
							1	9									
03	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	19	1	583	2	N	-0-					144
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	18	1	539	2	N	3	3	1			144
							3	9									
*05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	20	1	572	2	N	42					186
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1590	2	N	4	1	1			68
								4	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1535	2	N	31	10	1			89
								34	9									
02	2072	N	1474	-0-	-598	B	-0-	47	1	1414	2	N	12	2	1			99
								13	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1647	2	N	118	184	1			33
								130	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1558	2	N	35	7	1			61
								39	9									
05	1643	N	1560	-0-	-83	B	-0-	53	1	1483	2	N	22	1	1			82
								24	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1717	2	Y	2	9	1			51
								2	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1480	2	Y	8					59
								9	9									
02	1736	N	1486	-0-	-250	B	-0-	103	1	1342	2	Y	37	9	1			87
								41	9									
03	1860	N	1646	-0-	-214	B	-0-	119	1	1524	2	Y	3					90
								3	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1668	2	Y	7	8	1			89
								8	9									
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1725	2	Y	4					93
								4	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	61	1	770	2	Y	-0-	3	1			20
01	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	58	1	738	2	Y	2					22
								2	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	51	1	666	2	Y	13	4	1			31
								14	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	70	1	896	2	Y	16					47
								18	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	67	1	851	2	Y	16	4	1			59
								18	9									
*05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	66	1	840	2	Y	15					74
								17	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2122					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2122					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2122					N	-0-					28
03	14B2 EXT		290	-0-	290	B	-1832	9	1	280	2	N	1					29
								1	9									
04	0	X	663	-0-	663	B	-1169	20	1	606	2	N	34	2	1			61
								37	9									
05	0	N	173	-0-	173	B	-996	6	1	160	2	N	6					67
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	15	1	470	2	N	-0-					37
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	16	1	472	2	N	3	3	1			37
							3	9									
02	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	26	1	770	2	N	2	1	1			38
							2	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	34	1	1037	2	N	-0-	1	1			37
04	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	34	1	1024	2	N	6	5	1			38
							7	9									
*05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	34	1	946	2	N	1	1	1			38
							1	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642						Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

12	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	57	1	1758	2	N	1	1	1			250
							1	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	51	1	1491	2	N	11	9	1			252
							12	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	50	1	1489	2	N	2	2	1			252
							2	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	60	1	1829	2	N	1	1	1			252
							1	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	58	1	1743	2	N	11	8	1			255
							12	9									
*05	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	61	1	1721	2	N	21	178	1			98
							23	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

12	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	85	1	1078	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	92	1	1185	2	Y	2					11
							2	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	119	1	1560	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	134	1	1725	2	Y	2					12
							2	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	117	1	1470	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
*05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	122	1	1540	2	Y	3					13
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	887	N	887	-0-		-0-	B	-0-	64	1	814	2	Y	8	4	1			123
									9	9									
01	878	N	878	-0-		-0-	B	-0-	63	1	804	2	Y	10					133
									11	9									
02	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-	58	1	761	2	Y	5	4	1			134
									6	9									
03	942	N	942	-0-		-0-	B	-0-	68	1	870	2	Y	4					138
									4	9									
04	899	N	899	-0-		-0-	B	-0-	66	1	827	2	Y	5	5	1			138
									6	9									
*05	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-	71	1	902	2	Y	2					140
									2	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3755	X	3755	-0-		-0-	B	-0-	114	1	3525	2	N	105	2	1			178
									116	9									
01	3741	X	3741	-0-		-0-	B	-0-	121	1	3519	2	N	92	206	1			64
									101	9									
02	3395	X	3395	-0-		-0-	B	-0-	108	1	3231	2	N	51	5	1			110
									56	9									
03	3911	X	3911	-0-		-0-	B	-0-	120	1	3680	2	N	101	3	1			208
									111	9									
04	3584	X	3584	-0-		-0-	B	-0-	111	1	3376	2	N	88	199	1			97
									97	9									
*05	3403	X	3403	-0-		-0-	B	-0-	113	1	3174	2	N	105	2	1			200
									116	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	N	1733	-0-		-0-	B	-0-	53	1	1651	2	N	26	186	1			45
									29	9									
01	1631	N	1631	-0-		-0-	B	-0-	53	1	1537	2	N	37	10	1			72
									41	9									
02	1568	N	1244	-0-		-324	B	-0-	39	1	1172	2	N	30	2	1			100
									33	9									
03	1736	N	1416	-0-		-320	B	-0-	44	1	1362	2	N	9	1	1			108
									10	9									
04	1818	N	1818	-0-		-0-	B	-0-	56	1	1698	2	N	58	8	1			158
									64	9									
*05	1787	N	1787	-0-		-0-	B	-0-	60	1	1673	2	N	49	179	1			28
									54	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-		-0-	B	-0-	66	1	830	2	Y	1	5	1			23
									1	9									
01	1124	N	1124	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1041	2	Y	2					25
									2	9									
02	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-	71	1	925	2	Y	3	5	1			23
									3	9									
03	1122	N	1122	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1039	2	Y	2					25
									2	9									
04	1002	N	1002	-0-		-0-	B	-0-	73	1	925	2	Y	4	5	1			24
									4	9									
*05	982	N	982	-0-		-0-	B	-0-	72	1	908	2	Y	2					26
									2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	19	1	581	2	N	-0-					
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	18	1	534	2	N	3	3	1			132
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	18	1	552	2	N	11	1	1			142
							12	9									
03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	19	1	597	2	N	-0-					142
04	540	N	436	-0-	-104 B	-0-	14	1	414	2	N	7	2	1			147
							8	9									
05	651	N	525	-0-	-126 B	-0-	17	1	485	2	N	21					168
							23	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	658	2	N	-0-					27
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	21	1	612	2	N	4	4	1			27
							4	9									
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	21	1	615	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	695	2	N	-0-					27
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	22	1	655	2	N	3	3	1			27
							3	9									
05	713	N	612	-0-	-101 B	-0-	21	1	591	2	N	-0-					27

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	2	N	-0-					50
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	5	1	138	2	N	1	1	1			50
							1	9									
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	11	1	341	2	N	6					56
							7	9									
03	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	25	1	750	2	N	1					57
							1	9									
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	19	1	572	2	N	20	3	1			74
							22	9									
*05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	21	1	582	2	N	2					76
							2	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					38
01	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					38
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					38
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					38
04	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					38
05	186	N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2			N	-0-					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-	5	5			16
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-	5	5			11
02	140	N	128	-0-	-12 B	-0-	128	2			N	-0-	5	5			6
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-	5	5			1
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-	1	5			-0-
05	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

12	0	N	11	-0-	11 B	-28	11	2			N	-0-					27
01	36	N	64	-0-	28 B	-0-	64	2			N	-0-					27
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-					27
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					27
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					27
05	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

12	0	N	4	-0-	4 B	-199	4	2			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-199					N	-0-					100
02	10	N	1	-0-	-9 B	-199	1	2			N	-0-					100
03	4	N	1	-0-	-3 B	-199	1	2			N	-0-					100
04	0	N	1	-0-	1 B	-198	1	2			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0- B	-198	1	2			N	-0-					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3059					N	-0-					30
03	0	N	8	-0-	8 B	-3051	8	2			N	-0-					30
04	0	N	24	-0-	24 B	-3027	24	2			N	-0-					30
05	0	N	7	-0-	7 B	-3020	7	2			N	-0-					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					153
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2			N	-0-					153
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					153
04	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					153
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					150
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					150
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					150
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					150
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					150
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					150

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					196
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-888					N	-0-					134
01	0	N	28	-0-	28 B	-860	1	1	27	2	N	-0-					134
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-860					N	-0-					134
03	0	N	49	-0-	49 B	-811	2	1	47	2	N	-0-					134
04	30	N	18	-0-	-12 B	-811	1	1	17	2	N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-811					N	-0-					134

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

12	532	N	572	-0-	40 B	-0-	18	1	554	2	N	-0-					59
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	18	1	522	2	N	3	3	1			59
							3	9									
02	532	N	499	-0-	-33 B	-0-	16	1	482	2	N	1	1	1			59
							1	9									
03	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	17	1	519	2	N	-0-					59
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	17	1	515	2	N	123	2	1			180
							135	9									
05	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	18	1	499	2	N	-0-					180

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	5			5
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					5
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					5
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					5
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	89	2	Y	1					6
							1	9									
*05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

12	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	94	1	1192	2	Y	1	5	1			24
							1	9									
01	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	71	1	913	2	Y	1					25
							1	9									
02	1148	N	1131	-0-	-17 B	-0-	80	1	1047	2	Y	4	5	1			24
							4	9									
03	1302	N	1139	-0-	-163 B	-0-	82	1	1056	2	Y	1					25
							1	9									
04	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	71	1	901	2	Y	5	6	1			24
							6	9									
05	1240	N	1041	-0-	-199 B	-0-	76	1	963	2	Y	2					26
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	46	1	587	2	N	-0-	3	1			13
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	46	1	584	2	N	2					15
							2	9									
02	588	N	550	-0-	-38 B	-0-	39	1	510	2	N	1	3	1			13
							1	9									
03	620	N	523	-0-	-97 B	-0-	38	1	483	2	N	2					15
							2	9									
04	600	N	529	-0-	-71 B	-0-	39	1	488	2	N	2	3	1			14
							2	9									
05	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	41	1	521	2	N	2					16
							2	9									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	31	1	952	2	N	13	1	1			76
							14	9									
01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	31	1	898	2	N	30	6	1			100
							33	9									
02	952	N	901	-0-	-51 B	-0-	26	1	786	2	N	81	1	1			180
							89	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	32	1	974	2	N	79	183	1			76
							87	9									
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	31	1	947	2	N	4	4	1			76
							4	9									
05	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	30	1	840	2	N	18	1	1			93
							20	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	8	1	236	2	N	-0-					161
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	2	N	1	1	1			161
							1	9									
02	224	N	136	-0-	-88 B	-0-	4	1	132	2	N	-0-					161
03	248	N	131	-0-	-117 B	-0-	4	1	127	2	N	-0-					161
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	2	N	1	1	1			161
							1	9									
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	4	1	107	2	N	-0-					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					27
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					27
02	280	N	213	-0-	-67 B	-0-	213	2			N	-0-					27
03	279	N	228	-0-	-51 B	-0-	228	2			N	-0-					27
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	686	2	88	9	N	80					107
*05	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					107

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					169
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	N	-0-					169
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	N	-0-					169
03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	4	1	116	2	N	-0-					169
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					169
05	248	N	23	-0-	-225 B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					169

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	10	1	322	2	N	-0-					
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	9	1	271	2	N	2	2	1			194
							2	9									
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	11	1	315	2	N	-0-					194
03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	11	1	345	2	N	-0-					194
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	12	1	353	2	N	6	2	1			198
							7	9									
05	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	12	1	327	2	N	1					199
							1	9									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

12	0	N	1	-0-	1 B	-108	1	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-108					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-108					N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

12	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	111	1	1402	2	Y	1	8	1			12
							1	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	114	1	1455	2	Y	3					15
							3	9									
02	1540	N	1373	-0-	-167 B	-0-	97	1	1272	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1519	N	1502	-0-	-17 B	-0-	108	1	1392	2	Y	2					13
							2	9									
04	1530	N	1303	-0-	-227 B	-0-	95	1	1202	2	Y	5	7	1			11
							6	9									
05	1519	N	1320	-0-	-199 B	-0-	96	1	1221	2	Y	3					14
							3	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

12	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					75
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	114	2	N	1	1	1			75
							1	9									
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					75
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	2	N	-0-					75
04	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	2	1	47	2	N	-0-					75
*05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	N	-0-					75

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	2	N	-0-					57
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-					57
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	10	1	287	2	N	-0-					57
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	11	1	340	2	N	-0-					57
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	2	N	1	1	1			57
							1	9									
05	341	N	222	-0-	-119 B	-0-	8	1	214	2	N	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1187	2	N	1	1	1			111
								1	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1137	2	N	8	7	1			112
								9	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1031	2	N	115	2	1			225
								127	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1213	2	N	112	180	1			157
								123	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1131	2	N	14	5	1			166
								15	9									
05	1333	N	1090	-0-	-243	B	-0-	38	1	1050	2	N	2	1	1			167
								2	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	12	1	362	2	N	-0-					84
01	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	16	1	450	2	N	3	3	1			84
								3	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	18	1	540	2	N	1	1	1			84
								1	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	27	1	831	2	N	-0-					84
04	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	27	1	816	2	N	4	4	1			84
								4	9									
*05	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	26	1	737	2	N	1	1	1			84
								1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	220	2	3	9	N	3					12
01	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	2	1	386	2	N	8					20
								9	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	15	1	514	2	N	9					29
								10	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	176	1	748	2	N	3					32
								3	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	161	1	715	2	N	2					34
								2	9									
*05	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	181	1	777	2	N	6	34	1			6
								7	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	69	1	870	2	Y	1	6	1			24
								1	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	74	1	945	2	Y	2					26
								2	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	68	1	887	2	Y	2	5	1			23
								2	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1069	2	Y	2					25
								2	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	79	1	999	2	Y	4	5	1			24
								4	9									
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1025	2	Y	2					26
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	12	1	368	2	N	4					123
							4	9									
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	13	1	362	2	N	12	2	1			133
							13	9									
02	420	N	255	-0-	-165 B	-0-	8	1	240	2	N	6					139
							7	9									
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	14	1	430	2	N	20					159
							22	9									
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	13	1	405	2	N	17	2	1			174
							19	9									
*05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	13	1	374	2	N	50	175	1			49
							55	9									

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	10	1	313	2	N	-0-					111
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	290	2	N	2	2	1			111
							2	9									
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	9	1	274	2	N	-0-					111
03	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	8	1	248	2	N	-0-					111
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	9	1	275	2	N	1	1	1			111
							1	9									
05	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	9	1	255	2	N	-0-					111

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	38	1	1168	2	N	1	1	1			178
							1	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	39	1	1140	2	N	31	7	1			202
							34	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	35	1	1053	2	N	38	2	1			238
							42	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	40	1	1215	2	N	9	1	1			246
							10	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	38	1	1153	2	N	49	6	1			289
							54	9									
*05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	40	1	1123	2	N	7	183	1			113
							8	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	36	1	1099	2	N	19	177	1			57
							21	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	36	1	1046	2	N	6	6	1			57
							7	9									
02	1036	N	968	-0-	-68 B	-0-	31	1	936	2	N	1	1	1			57
							1	9									
03	1147	N	1064	-0-	-83 B	-0-	34	1	1029	2	N	1	1	1			57
							1	9									
04	1050	N	1035	-0-	-15 B	-0-	33	1	996	2	N	5	5	1			57
							6	9									
05	1085	N	958	-0-	-127 B	-0-	33	1	924	2	N	1	1	1			57
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-235					N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1168	-0-		-1839	B	-0-	37	1	1130	2	N	1	1	1			41
									1	9									
01	3007	X	1097	-0-		-1910	B	-0-	36	1	1052	2	N	8	7	1			42
									9	9									
02	1456	X	1126	-0-		-330	B	-0-	36	1	1089	2	N	1	2	1			41
									1	9									
03	1395	X	1372	-0-		-23	B	-0-	42	1	1301	2	N	26	1	1			66
									29	9									
04	1224	X	1224	-0-		-0-	B	-0-	39	1	1178	2	N	6	6	1			66
									7	9									
05	1240	N	1172	-0-		-68	B	-0-	40	1	1123	2	N	8	1	1			73
									9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3224	-0-		-0-	B	-0-	101	1	3121	2	N	2	2	1			119
									2	9									
01	3254	X	3254	-0-		-0-	B	-0-	108	1	3118	2	N	25	19	1			125
									28	9									
02	3384	X	3384	-0-		-0-	B	-0-	109	1	3265	2	N	9	5	1			129
									10	9									
03	4045	X	4045	-0-		-0-	B	-0-	122	1	3746	2	N	161	182	1			108
									177	9									
04	3759	X	3759	-0-		-0-	B	-0-	120	1	3620	2	N	17	17	1			108
									19	9									
*05	3792	X	3792	-0-		-0-	B	-0-	131	1	3658	2	N	3	2	1			109
									3	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1241	2	Y	1	7	1			49
									1	9									
01	1322	N	1322	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1218	2	Y	8					57
									9	9									
02	1236	N	1236	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1107	2	Y	40	7	1			90
									44	9									
03	1333	N	1322	-0-		-11	B	-0-	95	1	1224	2	Y	3					93
									3	9									
04	1319	N	1319	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1216	2	Y	6	7	1			92
									7	9									
05	1333	N	1325	-0-		-8	B	-0-	97	1	1226	2	Y	2					94
									2	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1480	2	N	1	8	1			89
									1	9									
01	1570	N	1570	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1454	2	N	3					92
									3	9									
02	1456	N	1169	-0-		-287	B	-0-	83	1	1080	2	N	5	8	1			89
									6	9									
03	1612	N	1387	-0-		-225	B	-0-	100	1	1285	2	N	2					91
									2	9									
04	1530	N	1377	-0-		-153	B	-0-	101	1	1269	2	N	6	7	1			90
									7	9									
*05	1414	N	1414	-0-		-0-	B	-0-	103	1	1308	2	N	3					93
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	11	1	328	2	N	-0-					94
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	11	1	312	2	N	2	2	1			94
							2	9									
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	9	1	279	2	N	-0-					94
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	10	1	316	2	N	-0-					94
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	9	1	284	2	N	1	1	1			94
							1	9									
05	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	10	1	272	2	N	-0-					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	753	2	N	-0-					79
01	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	27	1	787	2	N	6	5	1			80
							7	9									
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	24	1	712	2	N	67	1	1			146
							74	9									
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	25	1	756	2	N	14	1	1			159
							15	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	41	1	1255	2	N	10	6	1			163
							11	9									
*05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	42	1	1172	2	N	35	1	1			197
							39	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	51	1	1561	2	N	1	1	1			90
							1	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	51	1	1468	2	N	13	9	1			94
							14	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	48	1	1424	2	N	137	184	1			47
							151	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	53	1	1635	2	N	1	1	1			47
							1	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	50	1	1516	2	N	6	7	1			46
							7	9									
05	1798	N	1422	-0-	-376 B	-0-	49	1	1366	2	N	6	1	1			51
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	22	1	672	2	N	2					86
							2	9									
01	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	19	1	555	2	N	4	4	1			86
							4	9									
02	700	N	669	-0-	-31 B	-0-	22	1	646	2	N	1	1	1			86
							1	9									
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	26	1	811	2	N	4	1	1			89
							4	9									
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	27	1	805	2	N	14	4	1			99
							15	9									
*05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	26	1	724	2	N	150	175	1			74
							165	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	63	1	1956	2	N	5	1	1			189
							6	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	57	1	1654	2	N	17	10	1			196
							19	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	60	1	1789	2	N	3	3	1			196
							3	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	66	1	2007	2	N	1	1	1			196
							1	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	62	1	1880	2	N	8	9	1			195
							9	9									
05	2046	N	1901	-0-	-145 B	-0-	65	1	1827	2	N	8	1	1			202
							9	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	47	1	1462	2	N	1	1	1			123
							1	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	54	1	1565	2	N	13	10	1			126
							14	9									
02	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	75	1	2261	2	N	89	3	1			212
							98	9									
03	1519	N	1516	-0-	-3 B	-0-	46	1	1414	2	N	51	162	1			101
							56	9									
04	1590	N	1138	-0-	-452 B	-0-	36	1	1095	2	N	6	6	1			101
							7	9									
05	1953	N	1346	-0-	-607 B	-0-	46	1	1296	2	N	4	1	1			104
							4	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	2	N	-0-					64
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	8	1	219	2	N	1	1	1			64
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	2	N	-0-					64
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	13	1	395	2	N	-0-					64
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	13	1	389	2	N	2	2	1			64
							2	9									
*05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	14	1	389	2	N	-0-					64

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	228	-0-	228 B	-157	7	1	221	2	N	-0-					126
01	184	N	341	-0-	157 B	-0-	11	1	328	2	N	2	2	1			126
							2	9									
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	11	1	342	2	N	-0-					126
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	15	1	456	2	N	-0-					126
04	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	10	1	293	2	N	16	1	1			141
							18	9									
05	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	11	1	296	2	N	10					151
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	20	1	633	2	N	-0-					171
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	21	1	619	2	N	56	4	1			223
							62	9									
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	17	1	517	2	N	49	1	1			271
							54	9									
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	645	2	N	12	179	1			104
							13	9									
04	690	N	607	-0-	-83 B	-0-	19	1	585	2	N	3	3	1			104
							3	9									
05	651	N	610	-0-	-41 B	-0-	21	1	589	2	N	-0-					104

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	2	N	-0-					107
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	N	-0-					107
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					107
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					107
04	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-					107
*05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	2	N	-0-					107

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	15	1	472	2	N	-0-					54
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	15	1	421	2	N	3	3	1			54
							3	9									
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	17	1	515	2	N	1	1	1			54
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	16	1	481	2	N	-0-					54
04	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	16	1	485	2	N	2	2	1			54
							2	9									
05	589	N	485	-0-	-104 B	-0-	17	1	468	2	N	-0-					54

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	141	2	N	-0-					54
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	2	N	1	1	1			54
							1	9									
02	448	N	113	-0-	-335 B	-0-	4	1	109	2	N	-0-					54
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	5	1	140	2	N	-0-					54
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	161	2	N	1	1	1			54
							1	9									
*05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	4	1	99	2	N	161	175	1			40
							177	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	65	1	817	2	N	-0-	3	1			20
01	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	48	1	619	2	N	1					21
							1	9									
02	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	56	1	733	2	N	5	4	1			22
							6	9									
03	837	N	650	-0-	-187 B	-0-	47	1	597	2	N	5					27
							6	9									
04	660	N	630	-0-	-30 B	-0-	46	1	581	2	N	3	4	1			26
							3	9									
05	837	N	648	-0-	-189 B	-0-	47	1	593	2	N	7					33
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	35	1	1071	2	N	1	1	1			58
							1	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	34	1	996	2	N	7	6	1			59
							8	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	32	1	956	2	N	32	1	1			90
							35	9									
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	36	1	1099	2	N	29	1	1			118
							32	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	35	1	1050	2	N	5	5	1			118
							6	9									
05	961	N	859	-0-	-102 B	-0-	29	1	810	2	N	18	1	1			135
							20	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-2894					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

12	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	26	1	803	2	N	2	1	1			148
							2	9									
01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	733	2	N	7	5	1			150
							8	9									
02	756	N	663	-0-	-93 B	-0-	21	1	642	2	N	-0-	1	1			149
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	29	1	902	2	N	1	1	1			149
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	27	1	830	2	N	4	4	1			149
							4	9									
*05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	26	1	719	2	N	1	1	1			149
							1	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

12	0	N	106	-0-	106 B	-507	3	1	103	2	N	-0-					100
01	0	N	121	-0-	121 B	-386	4	1	116	2	N	1	1	1			100
							1	9									
02	112	N	242	-0-	130 B	-256	8	1	234	2	N	-0-					100
03	235	N	491	-0-	256 B	-0-	16	1	475	2	N	-0-					100
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	2	N	1	1	1			100
							1	9									
*05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	11	1	299	2	N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					48
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					48
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					48

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	1	1	566	2	N	3					7
							3	9									
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	2	1	543	2	N	9					16
							10	9									
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	17	1	596	2	N	8					24
							9	9									
03	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	163	1	691	2	N	3					27
							3	9									
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	148	1	659	2	N	2					29
							2	9									
*05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	167	1	720	2	N	6	29	1			6
							7	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

12	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	3	1	1436	2	N	4					11
							4	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	6	1	1397	2	N	11					22
							12	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	36	1	1283	2	N	8					30
							9	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	347	1	1471	2	N	2					32
							2	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	303	1	1347	2	N	3					35
							3	9									
*05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	406	1	1747	2	N	6	35	1			6
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30	130	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	12	1	356	2	N	-0-					84
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	N	2	2	1			84
							2	9									
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	2	N	-0-					84
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	11	1	351	2	N	-0-					84
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	13	1	388	2	N	2	2	1			84
							2	9									
*05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	2	N	-0-					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1437	-0-	-1663 B	-0-	3	1	1431	2	N	3					12
							3	9									
01	3038	X	1096	-0-	-1942 B	-0-	5	1	1080	2	N	10					22
							11	9									
02	2100	X	1394	-0-	-706 B	-0-	38	1	1347	2	N	8					30
							9	9									
03	1983	X	1983	-0-	-0- B	-0-	378	1	1603	2	N	2					32
							2	9									
04	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	430	1	1911	2	N	3					35
							3	9									
*05	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	378	1	1625	2	N	6	35	1			6
							7	9									

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					107
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					107
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					107
03	186	N	9	-0-	-177 B	-0-	9	2			N	-0-					107
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					107
05	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4403	-0-	-340 B	-0-	322	1	4078	2	N	3	22	1			21
							3	9									
01	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	358	1	4593	2	N	9					30
							10	9									
02	4257	X	4257	-0-	-0- B	-0-	301	1	3938	2	N	16	23	1			23
							18	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0- B	-0-	332	1	4255	2	N	13					36
							14	9									
04	4800	X	4280	-0-	-520 B	-0-	312	1	3939	2	N	26	23	1			39
							29	9									
05	4960	X	4316	-0-	-644 B	-0-	315	1	3984	2	N	15					54
							17	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	80	1	1007	2	N	-0-	5	1			51
01	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	75	1	958	2	N	3					54
							3	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	78	1	1013	2	N	4	5	1			53
							4	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	86	1	1107	2	N	2					55
							2	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	84	1	1065	2	N	5	6	1			54
							6	9									
*05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	95	1	1200	2	N	3					57
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2174	-0-	-213 B	-0-	4	1	2166	2	N	4					14
							4	9									
01	2387	X	2042	-0-	-345 B	-0-	9	1	2020	2	N	12					26
							13	9									
02	2156	X	1682	-0-	-474 B	-0-	46	1	1627	2	N	8					34
							9	9									
03	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	482	1	2045	2	N	3					37
							3	9									
04	2341	X	2341	-0-	-0- B	-0-	429	1	1910	2	N	2					39
							2	9									
*05	2473	X	2473	-0-	-0- B	-0-	465	1	2001	2	N	6	39	1			6
							7	9									

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-	369	1	4674	2	N	4	22	1			22
							4	9									
01	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	374	1	4795	2	N	9					31
							10	9									
02	4439	X	4439	-0-	-0- B	-0-	314	1	4106	2	N	17	24	1			24
							19	9									
03	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	311	1	3995	2	N	13					37
							14	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0- B	-0-	301	1	3793	2	N	24	23	1			38
							26	9									
*05	4882	X	4882	-0-	-0- B	-0-	356	1	4507	2	N	17					55
							19	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	27	1	824	2	N	1	1	1			98
							1	9									
01	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	28	1	823	2	N	7	5	1			100
							8	9									
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	25	1	762	2	N	1	1	1			100
							1	9									
03	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	26	1	791	2	N	9	1	1			108
							10	9									
04	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	26	1	798	2	N	7	4	1			111
							8	9									
05	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	29	1	819	2	N	4	1	1			114
							4	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	12067	-0-	-5169 B	-6302	146	1	11763	2	N	144	189	1			84
							158	9									
01	15407	X	11841	-0-	-3566 B	-6302	150	1	11403	2	N	262	200	1			146
							288	9									
02	12348	X	10961	-0-	-1387 B	-6302	137	1	10524	2	N	273	201	1			218
							300	9									
03	13051	X	12166	-0-	-885 B	-6302	148	1	11673	2	N	314	361	1			171
							345	9									
04	12390	X	10892	-0-	-1498 B	-6302	136	1	10537	2	N	199	184	1			186
							219	9									
05	12121	X	10595	-0-	-1526 B	-6302	141	1	10099	2	N	323	360	1			149
							355	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	11218	-0-	-1120 B	-28323	818	1	10345	2	N	50	238	1			65
							55	9									
01	11997	X	10820	-0-	-1177 B	-28323	781	1	10005	2	N	31					96
							34	9									
02	10836	X	9788	-0-	-1048 B	-28323	692	1	9048	2	N	44	55	1			85
							48	9									
03	11625	X	10722	-0-	-903 B	-28323	773	1	9920	2	N	26					111
							29	9									
04	11220	X	10148	-0-	-1072 B	-28323	741	1	9346	2	N	55	53	1			113
							61	9									
05	11222	X	10260	-0-	-962 B	-28323	748	1	9475	2	N	34					147
							37	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

12	18848	X	16479	-0-	-2369 B	-98521	16445	2	34	9	N	31					172
01	18476	X	15632	-0-	-2844 B	-98521	15597	2	35	9	N	32					204
02	16100	X	13770	-0-	-2330 B	-98521	13739	2	31	9	N	28	173	1			59
03	17391	X	15817	-0-	-1574 B	-98521	15795	2	22	9	N	20					79
04	16620	X	14540	-0-	-2080 B	-98521	14515	2	25	9	N	23					102
05	16492	X	12224	-0-	-4268 B	-98521	12200	2	24	9	N	22					124

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

12	28582	X	24332	-0-	-4250 B	-298352	24133	2	199	9	N	181	206	1			67
01	27900	X	23410	-0-	-4490 B	-298352	23183	2	227	9	N	206	33	1			240
02	24556	X	21359	-0-	-3197 B	-298352	21174	2	185	9	N	168	209	1			199
03	26164	X	23838	-0-	-2326 B	-298352	23663	2	175	9	N	159	201	1			157
04	24660	X	21932	-0-	-2728 B	-298352	21766	2	166	9	N	151	194	1			114
05	24335	X	21273	-0-	-3062 B	-298352	21099	2	174	9	N	158	192	1			80

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

12	27621	X	22071	-0-	-5550 B	-234053	21935	2	136	9	N	124	188	1			53
01	23746	X	21978	-0-	-1768 B	-234053	21921	2	57	9	N	52					105
02	21448	X	20293	-0-	-1155 B	-234053	20258	2	35	9	N	32					137
03	23002	X	21507	-0-	-1495 B	-234053	21489	2	18	9	N	16					153
04	21990	X	20288	-0-	-1702 B	-234053	20275	2	13	9	N	12					165
05	22475	X	20329	-0-	-2146 B	-234053	20315	2	14	9	N	13					178

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

12	248	X	13838	-0-	13590 B	-149208	13824	2	14	9	N	13					71
01	248	X	13611	-0-	13363 B	-135845	13598	2	13	9	N	12					83
02	224	X	12885	-0-	12661 B	-123184	12873	2	12	9	N	11					94
03	248	X	13501	-0-	13253 B	-109931	13483	2	18	9	N	16					110
04	240	X	12828	-0-	12588 B	-97343	12815	2	13	9	N	12					122
05	248	X	13392	-0-	13144 B	-84199	13378	2	14	9	N	13					135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34937	X	29503	-0-	-5434 B	-386396	358	1	28848	2	N	270	200	1			149
							297	9									
01	34131	X	28094	-0-	-6037 B	-386396	360	1	27397	2	N	306	394	1			61
							337	9									
02	29820	X	25460	-0-	-4360 B	-386396	325	1	24865	2	N	245	225	1			81
							270	9									
03	31620	X	28755	-0-	-2865 B	-386396	357	1	28131	2	N	243	199	1			125
							267	9									
04	29670	X	27200	-0-	-2470 B	-386396	343	1	26598	2	N	235	200	1			160
							259	9									
05	29512	X	26161	-0-	-3351 B	-386396	358	1	25541	2	N	238	194	1			204
							262	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33697	X	28787	-0-	-4910 B	-768984	344	1	27709	2	N	667	770	1			65
							734	9									
01	33046	X	27201	-0-	-5845 B	-768984	343	1	26120	2	N	671	603	1			133
							738	9									
02	29204	X	24621	-0-	-4583 B	-768984	309	1	23672	2	N	582	586	1			129
							640	9									
03	31279	X	27302	-0-	-3977 B	-768984	334	1	26311	2	N	597	586	1			140
							657	9									
04	28800	X	25301	-0-	-3499 B	-768984	314	1	24380	2	N	552	584	1			108
							607	9									
05	28799	X	23117	-0-	-5682 B	-768984	312	1	22246	2	N	508	581	1			35
							559	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57691	X	49474	-0-	-8217 B	-290035	49357	2	117	9	N	106	186	1			22
01	55893	X	48285	-0-	-7608 B	-290035	48219	2	66	9	N	60					82
02	49308	X	42336	-0-	-6972 B	-290035	42283	2	53	9	N	48					130
03	53320	X	46967	-0-	-6353 B	-290035	46855	2	112	9	N	102	187	1			45
04	49890	X	44076	-0-	-5814 B	-290035	44018	2	58	9	N	53					98
05	49476	X	44671	-0-	-4805 B	-290035	44614	2	57	9	N	52					150

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48267	X	41259	-0-	-7008 B	-0-	1272	1	39294	2	N	630	741	1			105
							693	9									
01	46903	X	38159	-0-	-8744 B	-0-	1246	1	36081	2	N	756	742	1			119
							832	9									
02	42252	X	34960	-0-	-7292 B	-0-	1110	1	33234	2	N	560	420	1			259
							616	9									
03	45880	X	40518	-0-	-5362 B	-0-	1262	1	38629	2	N	570	588	1			241
							627	9									
04	43050	X	39358	-0-	-3692 B	-0-	1239	1	37515	2	N	549	598	1			192
							604	9									
05	41261	X	38495	-0-	-2766 B	-0-	1307	1	36580	2	N	553	566	1			179
							608	9									

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36140	X	36140	-0-	-0- B	-0-	34841	2	1299	9	N	1181	1035	1			221
01	33046	X	31969	-0-	-1077 B	-0-	30813	2	1156	9	N	1051	1024	1			248
02	29848	X	28031	-0-	-1817 B	-0-	27012	2	1019	9	N	926	1050	1			124
03	33046	X	30521	-0-	-2525 B	-0-	29442	2	1079	9	N	981	832	1			273
04	31980	X	29560	-0-	-2420 B	-0-	28542	2	1018	9	N	925	1002	1			196
05	33046	X	31213	-0-	-1833 B	-0-	30342	2	871	9	N	792	845	1			143

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46655	X	36845	-0-	-9810 B	-0-	35920	2	925	9	N	841	843	1			233
01	42718	X	34581	-0-	-8137 B	-0-	33646	2	935	9	N	850	861	1			222
02	33768	X	28912	-0-	-4856 B	-0-	28101	2	811	9	N	737	855	1			104
03	37386	X	31266	-0-	-6120 B	-0-	30434	2	832	9	N	756	646	1			214
04	36180	X	30018	-0-	-6162 B	-0-	29246	2	772	9	N	702	641	1			275
05	36859	X	31869	-0-	-4990 B	-0-	31106	2	763	9	N	694	856	1			113

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	16222	-0-	-4207 B	-0-	15816	2	406	9	N	369	217	1			218
01	19499	X	14383	-0-	-5116 B	-0-	14009	2	374	9	N	340	395	1			163
02	16744	X	13476	-0-	-3268 B	-0-	13146	2	330	9	N	300	398	1			65
03	17825	X	17753	-0-	-72 B	-0-	17378	2	375	9	N	341	238	1			168
04	16663	X	16663	-0-	-0- B	-0-	16255	2	408	9	N	371	434	1			105
05	16213	X	16184	-0-	-29 B	-0-	15923	2	261	9	N	237	238	1			104

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44516	X	36673	-0-	-7843 B	-0-	36618	2	55	9	N	50					150
01	42315	X	36636	-0-	-5679 B	-0-	36577	2	59	9	N	54					204
02	37632	X	32658	-0-	-4974 B	-0-	32607	2	51	9	N	46	188	1			62
03	41664	X	35299	-0-	-6365 B	-0-	35253	2	46	9	N	42					104
04	40320	X	37234	-0-	-3086 B	-0-	37189	2	45	9	N	41					145
*05	55798	X	55798	-0-	-0- B	-0-	55711	2	87	9	N	79	15	1			209

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32116	X	27090	-0-	-5026 B	-0-	26963	2	127	9	N	115	18	1			142
01	31682	X	24740	-0-	-6942 B	-0-	24579	2	161	9	N	146	220	1			68
02	27692	X	21981	-0-	-5711 B	-0-	21854	2	127	9	N	115	34	1			149
03	30101	X	26775	-0-	-3326 B	-0-	26637	2	138	9	N	125	206	1			68
04	28140	X	25041	-0-	-3099 B	-0-	24953	2	88	9	N	80	18	1			130
05	27094	X	23330	-0-	-3764 B	-0-	23230	2	100	9	N	91	197	1			24

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35836	X	28768	-0-	-7068 B	-0-	28315	2	453	9	N	412	400	1			220
01	34565	X	27042	-0-	-7523 B	-0-	26571	2	471	9	N	428	400	1			248
02	29988	X	24246	-0-	-5742 B	-0-	23853	2	393	9	N	357	401	1			204
03	31713	X	26472	-0-	-5241 B	-0-	26077	2	395	9	N	359	366	1			197
04	29070	X	24609	-0-	-4461 B	-0-	24223	2	386	9	N	351	385	1			163
05	28768	X	23185	-0-	-5583 B	-0-	22818	2	367	9	N	334	387	1			110

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48360	X	39286	-0-	-9074 B	-0-	1209	1	37364	2	N	648	695	1			79
							713	9									
01	47895	X	37202	-0-	-10693 B	-0-	1216	1	35210	2	N	705	626	1			158
							776	9									
02	41636	X	33104	-0-	-8532 B	-0-	1049	1	31426	2	N	572	556	1			174
							629	9									
03	43772	X	36229	-0-	-7543 B	-0-	1126	1	34456	2	N	588	581	1			181
							647	9									
04	39960	X	33787	-0-	-6173 B	-0-	1061	1	32132	2	N	540	571	1			150
							594	9									
05	39277	X	32041	-0-	-7236 B	-0-	1086	1	30386	2	N	517	551	1			116
							569	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55149	X	39359	-0-	-15790 B	-0-	38208	2	1151	9	N	1046	1144	1			123
01	52390	X	35952	-0-	-16438 B	-0-	34410	2	1542	9	N	1402	1307	1			218
02	44296	X	30354	-0-	-13942 B	-0-	29223	2	1131	9	N	1028	968	1			278
03	46810	X	31958	-0-	-14852 B	-0-	30751	2	1207	9	N	1097	1025	1			350
04	42660	X	30502	-0-	-12158 B	-0-	29381	2	1121	9	N	1019	1187	1			182
05	39370	X	31932	-0-	-7438 B	-0-	30824	2	1108	9	N	1007	1021	1			168

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42935	X	31003	-0-	-11932 B	-0-	30410	2	593	9	N	539	444	1			240
01	40579	X	28821	-0-	-11758 B	-0-	28229	2	592	9	N	538	653	1			125
02	34272	X	24790	-0-	-9482 B	-0-	24265	2	525	9	N	477	451	1			151
03	35526	X	25640	-0-	-9886 B	-0-	25111	2	529	9	N	481	445	1			187
04	32280	X	23742	-0-	-8538 B	-0-	23250	2	492	9	N	447	434	1			200
05	31000	X	24856	-0-	-6144 B	-0-	24382	2	474	9	N	431	439	1			192

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58683	X	49015	-0-	-9668 B	-0-	47707	2	1308	9	N	1189	1250	1			193
01	58683	X	46383	-0-	-12300 B	-0-	45088	2	1295	9	N	1177	1089	1			281
02	49812	X	39416	-0-	-10396 B	-0-	38286	2	1130	9	N	1027	1090	1			218
03	53134	X	40298	-0-	-12836 B	-0-	39144	2	1154	9	N	1049	1059	1			208
04	49890	X	38212	-0-	-11678 B	-0-	37126	2	1086	9	N	987	1051	1			144
05	49011	X	40291	-0-	-8720 B	-0-	39242	2	1049	9	N	954	894	1			204

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244993	X	98879	-0-	-146114 B	-0-	97412	2	1467	9	N	1334	1340	1			213
01	244993	X	87505	-0-	-157488 B	-0-	86187	2	1318	9	N	1198	1196	1			215
02	69010	X	69010	-0-	-0- B	-0-	67958	2	1052	9	N	956	989	1			182
03	128743	X	61774	-0-	-66969 B	-0-	60909	2	865	9	N	786	734	1			234
04	108810	X	59868	-0-	-48942 B	-0-	58982	2	886	9	N	805	755	1			284
05	98890	X	58986	-0-	-39904 B	-0-	58146	2	840	9	N	764	770	1			278

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104594	X	40438	-0-	-64156 B	-0-	39053	2	1385	9	N	1259	1237	1			209
01	104594	X	36370	-0-	-68224 B	-0-	35073	2	1297	9	N	1179	1053	1			335
02	94472	X	30126	-0-	-64346 B	-0-	29012	2	1114	9	N	1013	1045	1			303
03	48670	X	31039	-0-	-17631 B	-0-	29933	2	1106	9	N	1005	1030	1			278
04	42870	X	32656	-0-	-10214 B	-0-	31566	2	1090	9	N	991	1054	1			215
05	40424	X	33636	-0-	-6788 B	-0-	32582	2	1054	9	N	958	863	1			310

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201779	X	77493	-0-	-124286 B	-0-	75379	2	2114	9	N	1922	2022	1			207
01	201779	X	68493	-0-	-133286 B	-0-	66476	2	2017	9	N	1834	1911	1			130
02	182252	X	56382	-0-	-125870 B	-0-	6689	1	47992	2	N	1546	1328	1			348
							1701	9									
03	201779	X	56950	-0-	-144829 B	-0-	55407	2	1543	9	N	1403	1492	1			259
04	87090	X	55576	-0-	-31514 B	-0-	54071	2	1505	9	N	1368	1315	1			312
05	77500	X	55546	-0-	-21954 B	-0-	54123	2	1423	9	N	1294	1309	1			297

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178157	X	90941	-0-	-87216 B	-0-	87770	2	3171	9	N	2883	2920	1			305
01	178157	X	84359	-0-	-93798 B	-0-	8220	1	73277	2	N	2602	2625	1			282
							2862	9									
02	160916	X	66867	-0-	-94049 B	-0-	7910	1	56754	2	N	2003	1936	1			349
							2203	9									
03	178157	X	63506	-0-	-114651 B	-0-	61498	2	2008	9	N	1825	1866	1			308
04	97560	X	60362	-0-	-37198 B	-0-	58428	2	1934	9	N	1758	1875	1			191
05	136617	X	59870	-0-	-76747 B	-0-	58122	2	1748	9	N	1589	1685	1			95

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186248	X	57590	-0-	-128658 B	-0-	56679	2	911	9	N	828	871	1			232
01	186248	X	49888	-0-	-136360 B	-0-	49035	2	853	9	N	775	699	1			308
02	168224	X	38587	-0-	-129637 B	-0-	4633	1	33242	2	N	647	678	1			277
							712	9									
03	186248	X	36541	-0-	-149707 B	-0-	4382	1	31544	2	N	559	659	1			177
							615	9									
04	65670	X	37106	-0-	-28564 B	-0-	36493	2	613	9	N	557	498	1			236
05	57598	X	NO RPT	-0-	-57598 B	-0-					N	NO RPT					236

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184636	X	146464	-0-	-38172 B	-0-	16892	1	124997	2	N	4159	4085	1			380
							4575	9									
01	184636	X	137734	-0-	-46902 B	-0-	13515	1	120480	2	N	3399	3444	1			335
							3739	9									
02	166768	X	114926	-0-	-51842 B	-0-	111705	2	3221	9	N	2928	2845	1			418
03	184636	X	114939	-0-	-69697 B	-0-	111840	2	3099	9	N	2817	2913	1			322
04	178680	X	97162	-0-	-81518 B	-0-	94632	2	2530	9	N	2300	2408	1			214
05	127658	X	97025	-0-	-30633 B	-0-	94634	2	2391	9	N	2174	1995	1			393

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250046	X	110528	-0-	-139518 B	-0-	106157	2	4371	9	N	3974	4051	1			156
*11	241980	X	93694	-0-	-148286 B	-0-	90154	2	3540	9	N	3218	3202	1			172
12	250046	X	107247	-0-	-142799 B	-0-	103697	2	3550	9	N	3227	3249	1			150
01	250046	X	101543	-0-	-148503 B	-0-	98257	2	3286	9	N	2987	2903	1			234
02	225848	X	84860	-0-	-140988 B	-0-	82003	2	2857	9	N	2597	2510	1			321
03	250046	X	82789	-0-	-167257 B	-0-	79965	2	2824	9	N	2567	2520	1			368
04	241980	X	74308	-0-	-167672 B	-0-	71704	2	2604	9	N	2367	2459	1			276
05	250046	X	81271	-0-	-168775 B	-0-	78720	2	2551	9	N	2319	2379	1			216

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	118	2	17	9	N	15					127
01	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	492	2	13	9	N	12					139
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	316	2	6	9	N	5					144
03	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-					144
04	480	N	21	-0-	-459 B	-0-	15	2	6	9	N	5					149
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					149

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					184
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					184
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					184
03	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506	2			N	-0-					184
04	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2			N	-0-					184
05	558	N	59	-0-	-499 B	-0-	59	2			N	-0-					184

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			Y	-0-					9
01	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			Y	-0-					9
02	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			Y	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					9
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	140	N	91	-0-	-49	B	-0-	91	3			N	-0-					2
03	155	N	90	-0-	-65	B	-0-	90	3			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1297	-0-	-439	B	-0-	1296	2	1	9	Y	1					56
01	1860	N	1270	-0-	-590	B	-0-	1270	2			Y	-0-					56
02	1316	N	1206	-0-	-110	B	-0-	1206	2			Y	-0-					56
03	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2			Y	-0-					56
04	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	2			Y	-0-					56
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	2			Y	-0-	38	1			18

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			Y	-0-					11
01	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			Y	-0-					11
02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			Y	-0-					11
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					11
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	202	3	6	9	Y	5					35
01	248	N	93	-0-	-155	B	-0-	90	3	3	9	Y	3					38
02	224	X	142	-0-	-82	B	-0-	142	3			Y	-0-					38
03	248	X	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					38
04	210	X	-0-	-0-	-210	B	-0-					Y	-0-					38
05	217	X	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					38

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1407	2	1	9	Y	1					29
01	1302	N	1209	-0-	-93	B	-0-	1209	2			Y	-0-					29
02	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	2			Y	-0-					29
03	1395	N	1361	-0-	-34	B	-0-	1361	2			Y	-0-					29
04	1170	N	1112	-0-	-58	B	-0-	1112	2			Y	-0-					29
05	1333	N	1286	-0-	-47	B	-0-	1286	2			Y	-0-	25	1			4

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					29
03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			Y	-0-					29
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			Y	-0-					29
*05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			Y	-0-					29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					1
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

12	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			Y	-0-					8
01	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			Y	-0-					8
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	501	3			Y	-0-					8
03	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			Y	-0-					8
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			Y	-0-					8
05	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			Y	-0-					8

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	570	3	2	9	Y	2					10
01	651	N	553	-0-	-98 B	-0-	550	3	3	9	Y	3					13
02	616	N	409	-0-	-207 B	-0-	409	3			Y	-0-					13
03	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			Y	-0-					13
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					13
*05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			Y	-0-					13

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

12	434	N	269	-0-	-165 B	-0-	269	3			Y	-0-					7
01	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			Y	-0-					7
02	417	X	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			Y	-0-					7
03	1851	X	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			Y	-0-					7
04	1732	X	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			Y	-0-					7
*05	1971	X	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			Y	-0-					7

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

12	992	N	675	-0-	-317 B	-0-	675	3			Y	-0-					6
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			Y	-0-					6
02	700	N	492	-0-	-208 B	-0-	492	3			Y	-0-					6
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			Y	-0-	1	1			5
04	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			Y	-0-					5
*05	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	982	3	6	9	Y	5					10

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

12	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	966	2	17	9	Y	15					92
01	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	831	2	13	9	Y	12					104
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	626	2	7	9	Y	6					110
03	992	N	701	-0-	-291 B	-0-	690	2	11	9	Y	10					120
04	810	N	452	-0-	-358 B	-0-	450	2	2	9	Y	2					122
*05	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	975	2	3	9	Y	3	90	1			35

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

12	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3			Y	-0-					20
01	806	N	690	-0-	-116 B	-0-	690	3			Y	-0-					20
02	784	N	708	-0-	-76 B	-0-	708	3			Y	-0-					20
03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			Y	-0-					20
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			Y	-0-					20
*05	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					50
01	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	3			N	-0-					50
02	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3			N	-0-					50
03	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3			N	-0-					50
04	1500	N	1090	-0-	-410	B	-0-	1090	3			N	-0-					50
05	1798	N	370	-0-	-1428	B	-0-	370	3			N	-0-					50

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

12	1147	N	1015	-0-	-132	B	-0-	1009	3	6	9	Y	5					7
01	1643	N	1006	-0-	-637	B	-0-	1006	3			Y	-0-					7
02	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1186	3	2	9	Y	2					9
03	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3			Y	-0-					9
04	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3			Y	-0-					9
05	1302	N	1206	-0-	-96	B	-0-	1194	3	12	9	Y	11					20

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

12	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			Y	-0-					2
01	403	N	322	-0-	-81	B	-0-	321	3	1	9	Y	1					3
02	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			Y	-0-					3
03	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			Y	-0-					3
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			Y	-0-					3
*05	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			Y	-0-					3

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

12	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	350	3	4	9	Y	4					5
01	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	73	3	1	9	Y	1					6
02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	414	3	3	9	Y	3					9
03	341	N	47	-0-	-294	B	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			8
04	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	283	3	2	9	Y	2					10
*05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			Y	-0-					10

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

12	1178	X	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			Y	-0-					62
01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3			Y	-0-					62
02	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			Y	-0-					62
03	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			Y	-0-					62
04	510	N	466	-0-	-44	B	-0-	466	3			Y	-0-					62
05	527	N	478	-0-	-49	B	-0-	478	3			Y	-0-					62

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

12	868	N	765	-0-	-103	B	-0-	765	3			N	-0-					64
01	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3			N	-0-					64
02	672	N	636	-0-	-36	B	-0-	636	3			N	-0-					64
03	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					64
04	1200	N	963	-0-	-237	B	-0-	963	3			N	-0-					64
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	3			N	-0-					64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1879	3	2	9	Y	2					17
01	1178	N	781	-0-	-397 B	-0-	780	3	1	9	Y	1					18
02	924	N	199	-0-	-725 B	-0-	199	3			Y	-0-					18
03	1488	N	278	-0-	-1210 B	-0-	278	3			Y	-0-					18
04	750	N	111	-0-	-639 B	-0-	111	3			Y	-0-					18
05	217	N	9	-0-	-208 B	-0-	9	3			Y	-0-					18

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	678	3	39	9	N	35					95
01	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					95
02	532	N	456	-0-	-76 B	-0-	456	3			N	-0-					95
03	713	N	515	-0-	-198 B	-0-	515	3			N	-0-					95
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					95
*05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					95

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1123	2	1	9	Y	1					25
01	1302	N	1191	-0-	-111 B	-0-	1191	2			Y	-0-					25
02	1092	N	923	-0-	-169 B	-0-	923	2			Y	-0-					25
03	1116	N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2			Y	-0-					25
04	1140	N	1046	-0-	-94 B	-0-	1046	2			Y	-0-					25
05	1023	N	870	-0-	-153 B	-0-	870	2			Y	-0-	16	1			9

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2405	-0-	-199 B	-0-	2405	3			N	-0-					120
01	3131	X	633	-0-	-2498 B	-0-	633	3			N	-0-					120
02	2828	X	176	-0-	-2652 B	-0-	176	3			N	-0-					120
03	3131	X	115	-0-	-3016 B	-0-	115	3			N	-0-					120
04	2340	X	386	-0-	-1954 B	-0-	386	3			N	-0-					120
05	2418	X	7	-0-	-2411 B	-0-	7	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	72	-0-	-145 B	-0-	72	2			N	-0-					27
01	217	N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2			N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					27
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					27
*05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					37
01	620	N	251	-0-	-369 B	-0-	251	2			N	-0-					37
02	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					37
03	961	N	269	-0-	-692 B	-0-	261	2	8	9	N	7					44
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	637	2	11	9	N	10					54
05	775	N	159	-0-	-616 B	-0-	157	2	2	9	N	2					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1511	3	3	9	Y	3					14
01	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1269	3	2	9	Y	2					16
02	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1048	3	2	9	Y	2					18
03	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1401	3	2	9	Y	2	7	1			13
04	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1527	3	2	9	Y	2					15
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	1493	3	2	9	Y	2					17

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

12	961	N	764	-0-	-197	B	-0-	741	3	23	9	Y	21	47	1			9
01	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1293	3	4	9	Y	4					13
02	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1411	3	55	9	Y	50	56	1			7
03	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	921	3	40	9	Y	36	29	1			14
04	990	N	858	-0-	-132	B	-0-	832	3	26	9	Y	24	17	1			21
05	1023	N	784	-0-	-239	B	-0-	766	3	18	9	Y	16	24	1			13

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

12	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

12	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3			Y	-0-					14
01	1147	N	854	-0-	-293	B	-0-	854	3			Y	-0-					14
02	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3			Y	-0-					14
03	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			Y	-0-	1	1			13
04	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			Y	-0-					13
05	992	N	832	-0-	-160	B	-0-	832	3			Y	-0-					13

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

12	3236	X	3236	-0-	-0-	B	-0-	3193	3	43	9	Y	39					39
01	2698	N	2698	-0-	-0-	B	-0-	2668	3	30	9	Y	27					66
02	2667	X	2667	-0-	-0-	B	-0-	2639	3	28	9	Y	25					91
03	2617	X	2617	-0-	-0-	B	-0-	2592	3	25	9	Y	23	81	1			33
04	2516	X	2516	-0-	-0-	B	-0-	2494	3	22	9	Y	20					53
*05	2507	X	2507	-0-	-0-	B	-0-	2485	3	22	9	Y	20					73

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

12	2852	X	2564	-0-	-288	B	-0-	2557	3	7	9	Y	6					6
01	2852	X	2111	-0-	-741	B	-0-	2107	3	4	9	Y	4					10
02	1932	N	1709	-0-	-223	B	-0-	1706	3	3	9	Y	3					13
03	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2418	3	4	9	Y	4	15	1			2
04	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	2200	3	3	9	Y	3					5
*05	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	2908	3	6	9	Y	5					10

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

12	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1791	3	95	9	Y	86	183	1			-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1703	3	9	9	Y	8					8
02	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	878	3	56	9	Y	51	57	1			2
03	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	1920	3	135	9	Y	123	98	1			27
04	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1021	3	54	9	Y	49	34	1			42
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2024	3	78	9	Y	71	102	1			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1658	-0-	-109 B	-0-	1657	3	1	9	Y	1					10
01	1829	N	1579	-0-	-250 B	-0-	1578	3	1	9	Y	1					11
02	1708	N	1283	-0-	-425 B	-0-	1282	3	1	9	Y	1					12
03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1835	3	1	9	Y	1	3	1			10
04	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1637	3	1	9	Y	1					11
*05	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1612	3	1	9	Y	1					12

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2132	-0-	-162 B	-0-	2128	3	4	9	Y	4					5
01	2170	N	1912	-0-	-258 B	-0-	1909	3	3	9	Y	3					8
02	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1968	3	3	9	Y	3					11
03	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2292	3	3	9	Y	3	12	1			2
04	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2164	3	3	9	Y	3					5
*05	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2193	3	3	9	Y	3					8

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	920	-0-	-537 B	-0-	920	3			Y	-0-					2
01	1457	X	943	-0-	-514 B	-0-	943	3			Y	-0-					2
02	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			Y	-0-					2
03	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			Y	-0-					2
04	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			Y	-0-					2
*05	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	240	3	9	9	Y	8	24	1			18
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	140	3	1	9	Y	1					19
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-	6	1			13
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					13
04	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1			14
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					14

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	354	-0-	-731 B	-0-	354	3			Y	-0-					18
01	496	N	341	-0-	-155 B	-0-	341	3			Y	-0-					18
02	364	N	295	-0-	-69 B	-0-	295	3			Y	-0-					18
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					18
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					18
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					18

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			Y	-0-					9
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-					9
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	847	3	6	9	Y	5					14
03	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1044	3	1	9	Y	1					15
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	920	3	8	9	Y	7					22
*05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1068	3	6	9	Y	5					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1365	3	4	9	Y	4					46
01	1085	N	899	-0-	-186 B	-0-	899	3			Y	-0-					46
02	1114	X	1114	-0-	-0- B	-0-	1113	3	1	9	Y	1					47
03	1364	X	1173	-0-	-191 B	-0-	1173	3			Y	-0-					47
04	1320	X	1039	-0-	-281 B	-0-	1039	3			Y	-0-					47
*05	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	1532	3	9	9	Y	8					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	643	2	2	9	Y	2					84
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			Y	-0-					84
02	644	N	336	-0-	-308 B	-0-	336	2			Y	-0-					84
03	651	N	265	-0-	-386 B	-0-	265	2			Y	-0-					84
04	540	N	273	-0-	-267 B	-0-	273	2			Y	-0-					84
05	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	2			Y	-0-	22	1			62

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3957	X	3957	-0-	-0- B	-0-	3943	3	14	9	Y	13					93
01	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			Y	-0-					93
02	3640	X	2547	-0-	-1093 B	-0-	2539	3	8	9	Y	7					100
03	4030	X	2703	-0-	-1327 B	-0-	2703	3			Y	-0-					100
04	3900	X	2714	-0-	-1186 B	-0-	2714	3			Y	-0-					100
05	3968	X	3214	-0-	-754 B	-0-	3214	3			Y	-0-					100

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			Y	-0-					35
01	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			Y	-0-					35
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	969	3	4	9	Y	4					39
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1020	3	1	9	Y	1					40
04	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1142	3	6	9	Y	5					45
*05	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1134	3	3	9	Y	3					48

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	1128	3	63	9	Y	57	126	1			44
01	1240	N	1063	-0-	-177 B	-0-	1057	3	6	9	Y	5					49
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1062	3	52	9	Y	47	75	1			21
03	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1128	3	87	9	Y	79	63	1			37
04	1020	N	890	-0-	-130 B	-0-	842	3	48	9	Y	44	30	1			51
05	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	1147	3	48	9	Y	44	63	1			32

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7746	X	7746	-0-	-0- B	-0-	7746	3			N	-0-					27
01	7006	X	5813	-0-	-1193 B	-0-	5813	3			N	-0-					27
02	6328	X	5107	-0-	-1221 B	-0-	5107	3			N	-0-					27
03	7053	X	7053	-0-	-0- B	-0-	7053	3			N	-0-					27
04	7136	X	7136	-0-	-0- B	-0-	7136	3			N	-0-					27
*05	8299	X	8299	-0-	-0- B	-0-	8299	3			N	-0-					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			Y	-0-					19
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					19
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			Y	-0-					19
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					19
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					19
*05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

12	10757	X	10660	-0-	-97	B	-0-	10647	3	13	9	Y	12					18
01	10788	X	10120	-0-	-668	B	-0-	10110	3	10	9	Y	9					27
02	9744	X	9375	-0-	-369	B	-0-	9366	3	9	9	Y	8					35
03	10788	X	10432	-0-	-356	B	-0-	10422	3	10	9	Y	9	30	1			14
04	10380	X	9958	-0-	-422	B	-0-	9950	3	8	9	Y	7					21
05	10664	X	10036	-0-	-628	B	-0-	10028	3	8	9	Y	7					28

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

12	9920	X	7977	-0-	-1943	B	-0-	7966	3	11	9	Y	10					15
01	9765	X	7877	-0-	-1888	B	-0-	7868	3	9	9	Y	8					23
02	8820	X	8411	-0-	-409	B	-0-	8402	3	9	9	Y	8					31
03	9765	X	9541	-0-	-224	B	-0-	9531	3	10	9	Y	9	31	1			9
04	8841	X	8841	-0-	-0-	B	-0-	8833	3	8	9	Y	7					16
05	9300	X	8954	-0-	-346	B	-0-	8946	3	8	9	Y	7					23

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

12	9734	X	8167	-0-	-1567	B	-0-	8049	3	118	9	N	107					179
01	9734	X	4256	-0-	-5478	B	-0-	4146	3	110	9	N	100	195	1			84
02	8957	X	8957	-0-	-0-	B	-0-	8775	3	182	9	N	165	192	1			57
03	8928	X	8192	-0-	-736	B	-0-	8041	3	151	9	N	137					194
04	8640	X	7551	-0-	-1089	B	-0-	7404	3	147	9	N	134	193	1			135
05	9920	X	8147	-0-	-1773	B	-0-	7983	3	164	9	N	149	184	1			100

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

12	5775	X	5775	-0-	-0-	B	-0-	5514	3	261	9	Y	237	349	1			124
01	2494	X	2494	-0-	-0-	B	-0-	2470	3	24	9	Y	22					146
02	5352	X	5352	-0-	-0-	B	-0-	5321	3	31	9	Y	28					174
03	6135	X	6135	-0-	-0-	B	-0-	5971	3	164	9	Y	149	189	1			134
04	6131	X	6131	-0-	-0-	B	-0-	5974	3	157	9	Y	143	185	1			92
*05	6450	X	6450	-0-	-0-	B	-0-	6330	3	120	9	Y	109	180	1			21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

12	8091	X	6856	-0-	-1235	B	-0-	6750	3	106	9	N	96	188	1			143
01	7967	X	6505	-0-	-1462	B	-0-	6453	3	52	9	N	47					190
02	6636	X	6159	-0-	-477	B	-0-	6049	3	110	9	N	100	186	1			104
03	7347	X	7268	-0-	-79	B	-0-	7158	3	110	9	N	100					204
04	6930	X	6823	-0-	-107	B	-0-	6727	3	96	9	N	87	189	1			102
*05	7051	X	7051	-0-	-0-	B	-0-	6965	3	86	9	N	78					180

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

12	11603	X	11603	-0-	-0-	B	-0-	11603	3			N	-0-					150
01	10108	X	10108	-0-	-0-	B	-0-	10108	3			N	-0-					150
02	8198	X	8198	-0-	-0-	B	-0-	8198	3			N	-0-					150
03	11312	X	11312	-0-	-0-	B	-0-	11312	3			N	-0-					150
04	11999	X	11999	-0-	-0-	B	-0-	11999	3			N	-0-					150
*05	11965	X	11965	-0-	-0-	B	-0-	11965	3			N	-0-					150

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	4846	-0-	-2687 B	-0-	4816	3	30	9	N	27					213
01	7936	X	5695	-0-	-2241 B	-0-	5693	3	2	9	N	2					215
02	7168	X	5519	-0-	-1649 B	-0-	5508	3	11	9	N	10					225
03	7936	X	6740	-0-	-1196 B	-0-	6609	3	131	9	N	119	186	1			158
04	6630	X	5961	-0-	-669 B	-0-	5961	3			N	-0-					158
*05	6868	X	6868	-0-	-0- B	-0-	6719	3	149	9	N	135	189	1			104

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17732	X	16038	-0-	-1694 B	-0-	15884	3	154	9	N	140	190	1			50
01	17732	X	15078	-0-	-2654 B	-0-	14944	3	134	9	N	122					172
02	15400	X	14238	-0-	-1162 B	-0-	13875	3	363	9	N	330	375	1			127
03	16678	X	15869	-0-	-809 B	-0-	15667	3	202	9	N	184	191	1			120
04	15630	X	15270	-0-	-360 B	-0-	15076	3	194	9	N	176	192	1			104
05	16027	X	15871	-0-	-156 B	-0-	15666	3	205	9	N	186	187	1			103

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7912	-0-	-892 B	-0-	7803	3	109	9	N	99					210
01	9300	X	5277	-0-	-4023 B	-0-	5193	3	84	9	N	76	194	1			92
02	8400	X	5658	-0-	-2742 B	-0-	5570	3	88	9	N	80					172
03	9300	X	4908	-0-	-4392 B	-0-	4845	3	63	9	N	57					229
04	7680	X	6476	-0-	-1204 B	-0-	6322	3	154	9	N	140	191	1			178
05	7905	X	5561	-0-	-2344 B	-0-	5470	3	91	9	N	83	184	1			77

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	9834	-0-	-1357 B	-0-	9698	3	136	9	N	124	189	1			49
01	11904	X	8156	-0-	-3748 B	-0-	8053	3	103	9	N	94					143
02	10752	X	6149	-0-	-4603 B	-0-	6018	3	131	9	N	119	192	1			70
03	11904	X	11025	-0-	-879 B	-0-	10924	3	101	9	N	92					162
04	9750	X	8844	-0-	-906 B	-0-	8690	3	154	9	N	140	190	1			112
*05	9827	X	8775	-0-	-1052 B	-0-	8640	2	135	9	N	123	188	1			47

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1225	-0-	-108 B	-0-	1	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1136	-0-	-135 B	-0-	1	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1077	-0-	-99 B	-0-	1	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1178	-0-	-62 B	-0-	1	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7 B	-0-	1	1	1102	2	N	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1	1	1217	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	1	1	532	2	N	3					41
							3	9									
01	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	1	1	493	2	N	9					50
							10	9									
02	532	N	475	-0-	-57 B	-0-	1	1	468	2	N	5					55
							6	9									
03	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	1	1	512	2	N	7					62
							8	9									
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	1	1	479	2	N	-0-					62
*05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	1	1	529	2	N	13					75
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	708	-0-		-67	B	-0-		1	1	612	2	N	86					162
										95	9									
01	713	N	646	-0-		-67	B	-0-		1	1	567	2	N	71	154	1			79
										78	9									
02	672	N	614	-0-		-58	B	-0-		1	1	538	2	N	68					147
										75	9									
03	713	N	681	-0-		-32	B	-0-		1	1	589	2	N	83	163	1			67
										91	9									
04	632	N	632	-0-		-0-	B	-0-		1	1	551	2	N	73					140
										80	9									
*05	691	N	691	-0-		-0-	B	-0-		1	1	609	2	N	74	149	1			65
										81	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	371	-0-		-32	B	-0-		1	1	319	2	N	46	149	1			25
										51	9									
01	372	N	354	-0-		-18	B	-0-		1	1	296	2	N	52					77
										57	9									
02	364	N	335	-0-		-29	B	-0-		1	1	281	2	N	48					125
										53	9									
03	372	N	364	-0-		-8	B	-0-		1	1	307	2	N	51	156	1			20
										56	9									
04	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-		1	1	288	2	N	51					71
										56	9									
*05	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-		1	1	318	2	N	49					120
										54	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1301	-0-		-63	B	-0-		1	1	931	2	N	335	163	1			223
										369	9									
01	1240	N	1101	-0-		-139	B	-0-		1	1	863	2	N	215	317	1			121
										237	9									
02	1084	N	1084	-0-		-0-	B	-0-		1	1	818	2	N	241	164	1			198
										265	9									
03	1302	N	1146	-0-		-156	B	-0-		1	1	896	2	N	226	316	1			108
										249	9									
04	1080	N	1071	-0-		-9	B	-0-		1	1	839	2	N	210	168	1			150
										231	9									
05	1209	N	1148	-0-		-61	B	-0-		1	1	926	2	N	201	315	1			36
										221	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	9566	-0-		-3206	B	-0-		550	1	8856	2	N	145	192	1	50	8	130
										160	9									
01	11904	X	9342	-0-		-2562	B	-0-		548	1	8717	2	N	70	15	8			185
										77	9									
02	10752	X	10556	-0-		-196	B	-0-		547	1	9869	2	N	127	185	1	23	8	104
										140	9									
03	11904	X	9403	-0-		-2501	B	-0-		553	1	8756	2	N	85	30	8			159
										94	9									
04	10050	X	8701	-0-		-1349	B	-0-		531	1	8141	2	N	26					185
										29	9									
05	11687	X	10060	-0-		-1627	B	-0-		592	1	9391	2	N	70	185	1			70
										77	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

12	16678	X	14811	-0-	-1867 B	-0-	845	1	13602	2	N	331	379	1	50	8	77
							364	9									
01	16182	X	13708	-0-	-2474 B	-0-	802	1	12740	2	N	151	16	8			212
							166	9									
02	14616	X	13809	-0-	-807 B	-0-	713	1	12861	2	N	214	186	1	23	8	217
							235	9									
03	16182	X	14409	-0-	-1773 B	-0-	842	1	13312	2	N	232	191	1	31	8	227
							255	9									
04	15030	X	13562	-0-	-1468 B	-0-	819	1	12555	2	N	171	184	1			214
							188	9									
05	15283	X	13762	-0-	-1521 B	-0-	803	1	12741	2	N	198	379	1			33
							218	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

12	992	N	153	-0-	-839 B	-0-	153	2			N	-0-					128
01	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					128
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					128
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					128
*04	900	N	548	-0-	-352 B	-0-	548	2			N	-0-					128
*05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					128

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

12	1860	N	1485	-0-	-375 B	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					100
01	1147	N	978	-0-	-169 B	-0-	57	1	921	3	N	-0-					100
02	1120	N	984	-0-	-136 B	-0-	58	1	926	3	N	-0-					100
03	1488	N	413	-0-	-1075 B	-0-	11	1	402	3	N	-0-					100
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	59	1	1017	3	N	-0-					100
*05	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	93	1	1712	3	N	-0-					100

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

12	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			Y	-0-					30
01	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	2			Y	-0-					30
02	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			Y	-0-					30
03	1705	N	1066	-0-	-639 B	-0-	1066	2			Y	-0-					30
04	1500	N	1079	-0-	-421 B	-0-	1079	2			Y	-0-					30
05	1116	N	967	-0-	-149 B	-0-	967	2			Y	-0-					30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					26
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			Y	-0-					26
02	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			Y	-0-					26
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			Y	-0-					26
*04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			Y	-0-					26
*05	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2			Y	-0-					20
01	744	N	708	-0-	-36	B	-0-	708	2			Y	-0-					20
02	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			Y	-0-					20
03	899	N	761	-0-	-138	B	-0-	761	2			Y	-0-					20
*04	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			Y	-0-					20
*05	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

12	186403	X	112225	-0-	-74178	B	-0-	3566	1	106616	2	N	1857	1883	1	151	8	362
								2043	9									
01	186403	X	91310	-0-	-95093	B	-0-	3290	1	85996	2	N	1840	1916	1			286
								2024	9									
02	168364	X	91568	-0-	-76796	B	-0-	3265	1	86508	2	N	1632	1498	1	60	8	360
								1795	9									
03	186403	X	85251	-0-	-101152	B	-0-	3273	1	80252	2	N	1569	1476	1	14	8	439
								1726	9									
04	180390	X	75645	-0-	-104745	B	-0-	2956	1	71168	2	N	1383	1363	1	8	8	451
								1521	9									
05	112220	X	NO RPT	-0-	-112220	B	-0-					N	NO RPT					451

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

12	199795	X	157106	-0-	-42689	B	-0-	5018	1	150038	2	N	1864	1905	1	183	8	202
								2050	9									
01	199795	X	125336	-0-	-74459	B	-0-	4585	1	119571	2	N	1073	861	1			414
								1180	9									
02	180460	X	129645	-0-	-50815	B	-0-	4667	1	123656	2	N	1202	1027	1	91	8	498
								1322	9									
03	199795	X	120045	-0-	-79750	B	-0-	4655	1	114143	2	N	1134	1200	0	9	8	423
								1247	9									
04	193350	X	109035	-0-	-84315	B	-0-	4361	1	103621	2	N	957	874	1			506
								1053	9									
05	199795	X	NO RPT	-0-	-199795	B	-0-					N	NO RPT					506

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

12	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	38	1	511	2	N	-0-					174
01	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	36	1	490	2	N	-0-					174
02	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	35	1	464	2	N	-0-					174
03	558	N	527	-0-	-31	B	-0-	36	1	491	2	N	-0-					174
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	38	1	507	2	N	-0-					174
05	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	38	1	501	2	N	-0-					174

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

12	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	63	1	842	2	Y	-0-					12
01	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	52	1	700	2	Y	16					28
								18	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	43	1	576	2	Y	7					35
								8	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	49	1	665	2	Y	7					42
								8	9									
04	750	N	614	-0-	-136	B	-0-	41	1	553	2	Y	18					60
								20	9									
05	682	N	578	-0-	-104	B	-0-	41	1	537	2	Y	-0-					60

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

12	1209	N	895	-0-	-314	B	-0-	62	1	827	2	N	5					5
								6	9									
01	1116	N	818	-0-	-298	B	-0-	56	1	762	2	N	-0-					5
02	924	N	796	-0-	-128	B	-0-	56	1	740	2	N	-0-					5
03	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1017	2	N	-0-					5
04	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1128	2	N	-0-					5
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1073	2	N	2					7
								2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	65	1	865	2	Y	-0-					94
01	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	64	1	865	2	Y	-0-					94
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	60	1	794	2	Y	-0-					94
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	24	102	1			16
							26	9									
04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	66	1	880	2	Y	-0-					16
*05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	68	1	897	2	Y	-0-					16

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	59	1	786	2	N	-0-					37
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	57	1	770	2	N	-0-					37
02	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	54	1	720	2	N	-0-					37
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	64	1	866	2	N	-0-					37
04	810	N	788	-0-	-22 B	-0-	55	1	733	2	N	-0-					37
05	868	N	739	-0-	-129 B	-0-	52	1	687	2	N	-0-					37

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	89	1	1140	2	N	-0-					47
01	1178	N	1058	-0-	-120 B	-0-	76	1	982	2	N	-0-					47
02	1064	N	421	-0-	-643 B	-0-	31	1	390	2	N	-0-					47
03	1240	N	1044	-0-	-196 B	-0-	76	1	968	2	N	-0-					47
04	1020	N	981	-0-	-39 B	-0-	72	1	909	2	N	-0-					47
*05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	83	1	1050	2	N	26					73
							29	9									

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	89	1	1189	2	N	-0-					63
01	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	94	1	1271	2	N	-0-					63
02	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	101	1	1344	2	N	-0-					63
03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	101	1	1359	2	N	35					98
							39	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	93	1	1246	2	N	-0-					98
05	1457	N	1362	-0-	-95 B	-0-	96	1	1266	2	N	-0-					98

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	39	1	520	2	N	3					45
							3	9									
01	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	36	1	494	2	N	3					48
							3	9									
02	532	N	463	-0-	-69 B	-0-	32	1	425	2	N	5					53
							6	9									
03	558	N	482	-0-	-76 B	-0-	33	1	445	2	N	4					57
							4	9									
04	510	N	412	-0-	-98 B	-0-	29	1	382	2	N	1					58
							1	9									
05	527	N	369	-0-	-158 B	-0-	26	1	341	2	N	2					60
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2292	-0-	-126	B	-0-	157 44	1 9	2091	2	N	40					140
01	2387	N	1901	-0-	-486	B	-0-	128 34	1 9	1739	2	N	31					171
02	2100	N	1314	-0-	-786	B	-0-	90 35	1 9	1189	2	N	32					203
03	2294	N	2259	-0-	-35	B	-0-	153 41	1 9	2065	2	N	37	175	1			65
04	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	155 44	1 9	2069	2	N	40	1	8			104
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	156 145	1 9	2063	2	N	132	179	1			57

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	861	-0-	-999	B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1352	X	1352	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1250	2	Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1797	2	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2072	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	749	-0-	-26	B	-0-	52 8	1 9	689	2	Y	7					27
01	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	56	1	755	2	Y	-0-					27
02	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	57	1	755	2	Y	-0-					27
03	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	51 14	1 9	682	2	Y	13					40
04	944	N	944	-0-	-0-	B	-0-	66	1	878	2	Y	-0-					40
*05	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	62	1	825	2	Y	-0-					40

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

12	558	N	499	-0-	-59	B	-0-	34 6	1 9	459	2	N	5					35
01	527	N	526	-0-	-1	B	-0-	36 7	1 9	483	2	N	6	34	1			7
02	476	N	458	-0-	-18	B	-0-	32 7	1 9	419	2	N	6					13
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	36 6	1 9	484	2	N	5					18
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	35 10	1 9	465	2	N	9					27
*05	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	35 9	1 9	461	2	N	8					35

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

12	744	N	576	-0-	-168	B	-0-	39 13	1 9	524	2	N	12					89
01	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	56 20	1 9	766	2	N	18					107
02	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	47 20	1 9	618	2	N	18					125
03	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	53 15	1 9	711	2	N	14					139
04	780	N	691	-0-	-89	B	-0-	47 18	1 9	626	2	N	16					155
*05	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	53 17	1 9	697	2	N	15					170

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

12	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	51 3	1 9	677	2	Y	3					43
01	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	48 7	1 9	657	2	Y	6					49
02	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	42 3	1 9	559	2	Y	3					52
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	49 4	1 9	657	2	Y	4					56
04	690	N	585	-0-	-105	B	-0-	40 15	1 9	530	2	Y	14	59	1			11
*05	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	49 6	1 9	643	2	Y	5					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	53	1	708	2	Y	-0-					16
01	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					16
02	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	47	1	617	2	Y	27					43
							30	9									
03	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	54	1	721	2	Y	-0-					43
04	750	N	701	-0-	-49 B	-0-	49	1	652	2	Y	-0-					43
05	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	50	1	657	2	Y	-0-					43

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					63
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					63
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					63
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	17	1	225	2	Y	25	79	1			9
							28	9									
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					9
*05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					9

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	76	1	1021	2	N	2					97
							2	9									
01	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	64	1	872	2	N	7					104
							8	9									
02	896	N	837	-0-	-59 B	-0-	59	1	778	2	N	-0-					104
03	1085	N	992	-0-	-93 B	-0-	68	1	917	2	N	6					110
							7	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	77	1	1032	2	N	5					115
							6	9									
*05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	N	5					120
							6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	81	1	1089	2	N	-0-					45
*12	1178	N	1121	-0-	-57 B	-0-	78	1	1043	2	N	-0-					45
*01	1054	N	1008	-0-	-46 B	-0-	69	1	939	2	N	-0-					45
*02	1092	N	970	-0-	-122 B	-0-	68	1	902	2	N	-0-					45
*03	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	76	1	1030	2	N	13	45	1			13
							14	9									
*04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	76	1	1012	2	N	1	1	8			13
							1	9									
*05	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	76	1	1007	2	N	15					28
							17	9									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	78	1	1040	2	N	4					149
							4	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	76	1	1028	2	N	10					159
							11	9									
02	1092	N	970	-0-	-122 B	-0-	68	1	899	2	N	3					162
							3	9									
03	1116	N	1008	-0-	-108 B	-0-	69	1	928	2	N	10					172
							11	9									
04	1080	N	1027	-0-	-53 B	-0-	71	1	947	2	N	8					180
							9	9									
*05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	76	1	1004	2	N	5					185
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	731	-0-	-230	B	-0-	51	1	679	2	N	1					38
								1	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	60	1	814	2	N	4					42
								4	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	57	1	750	2	N	3					45
								3	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	64	1	861	2	N	-0-					45
04	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	62	1	827	2	N	2					47
								2	9									
*05	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	66	1	872	2	N	3					50
								3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1509	2	Y	14					33
								15	9									
01	1767	N	1697	-0-	-70	B	-0-	115	1	1568	2	Y	13					46
								14	9									
02	1449	X	1449	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1346	2	Y	2	39	1			9
								2	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1473	2	Y	7					16
								8	9									
04	1650	N	1604	-0-	-46	B	-0-	112	1	1489	2	Y	3					19
								3	9									
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1510	2	Y	8					27
								9	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1496	2	Y	23					65
								25	9									
01	1581	N	1463	-0-	-118	B	-0-	100	1	1363	2	Y	-0-					65
02	1352	X	1352	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1240	2	Y	16	55	1			26
								18	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1255	2	Y	23					49
								25	9									
04	1410	N	1180	-0-	-230	B	-0-	82	1	1097	2	Y	1					50
								1	9									
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1402	2	Y	22					72
								24	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1066	2	N	8					78
								9	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1028	2	N	9					87
								10	9									
02	1148	N	977	-0-	-171	B	-0-	68	1	900	2	N	8					95
								9	9									
03	1147	N	1059	-0-	-88	B	-0-	73	1	978	2	N	7					102
								8	9									
04	1080	N	962	-0-	-118	B	-0-	66	1	887	2	N	8					110
								9	9									
05	1085	N	870	-0-	-215	B	-0-	59	1	782	2	N	26					136
								29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	76	1	1022	2	N	-0-					28
01	1240	N	1132	-0-	-108 B	-0-	78	1	1054	2	N	-0-					28
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	85	1	1126	2	N	17					45
							19	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	90	1	1208	2	N	3					48
							3	9									
04	1110	N	970	-0-	-140 B	-0-	67	1	901	2	N	2					50
							2	9									
05	1240	N	1227	-0-	-13 B	-0-	86	1	1141	2	N	-0-					50

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	65	1	864	2	N	-0-					60
01	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	63	1	856	2	N	-0-					60
02	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	59	1	778	2	N	-0-					60
03	930	N	830	-0-	-100 B	-0-	57	1	773	2	N	-0-					60
04	900	N	804	-0-	-96 B	-0-	56	1	748	2	N	-0-					60
05	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	59	1	775	2	N	-0-					60

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1571	-0-	-72 B	-0-	109	1	1459	2	N	3	133	1			7
							3	9									
01	1674	N	1521	-0-	-153 B	-0-	104	1	1415	2	N	2					9
							2	9									
02	1456	N	1314	-0-	-142 B	-0-	92	1	1222	2	N	-0-					9
03	1581	N	1481	-0-	-100 B	-0-	101	1	1358	2	N	20					29
							22	9									
04	1470	N	1327	-0-	-143 B	-0-	92	1	1233	2	N	2	2	8			29
							2	9									
*05	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	128	1	1693	2	N	2					31
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	89	1	1191	2	N	1					138
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	89	1	1202	2	N	4					142
							4	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	80	1	1061	2	N	1					143
							1	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	88	1	1185	2	N	4					147
							4	9									
04	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	87	1	1159	2	N	5					152
							6	9									
*05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	89	1	1183	2	N	3					155
							3	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	66	1	881	2	N	-0-					73
01	1054	N	948	-0-	-106 B	-0-	65	1	883	2	N	-0-					73
02	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	56	1	745	2	N	-0-					73
03	961	N	858	-0-	-103 B	-0-	59	1	799	2	N	-0-					73
04	930	N	747	-0-	-183 B	-0-	52	1	695	2	N	-0-					73
05	899	N	754	-0-	-145 B	-0-	53	1	701	2	N	-0-					73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	76	1	1021	2	Y	-0-	83	1			18
01	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	74	1	1007	2	Y	16					34
							18	9									
02	999	X	999	-0-	-0- B	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					34
03	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	-0-					34
04	1050	N	1029	-0-	-21 B	-0-	71	1	945	2	Y	12					46
							13	9									
05	1116	N	902	-0-	-214 B	-0-	63	1	839	2	Y	-0-					46

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	100	1	1340	2	Y	8					82
							9	9									
01	1426	N	1119	-0-	-307 B	-0-	75	1	1014	2	Y	27					109
							30	9									
02	1192	X	1192	-0-	-0- B	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-	88	1			21
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	95	1	1276	2	Y	8					29
							9	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	99	1	1317	2	Y	8	1	8			36
							9	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	97	1	1279	2	Y	4	29	1			11
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	161	1	2149	2	Y	1					34
							1	9									
01	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	156	1	2119	2	Y	39					73
							43	9									
02	1825	X	1825	-0-	-0- B	-0-	128	1	1693	2	Y	4					77
							4	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	94	1	1267	2	Y	5	72	1			10
							6	9									
04	2250	N	1729	-0-	-521 B	-0-	118	1	1575	2	Y	33	1	8			42
							36	9									
*05	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	162	1	2142	2	Y	17					59
							19	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2051	-0-	-274 B	-0-	145	1	1887	2	Y	17					73
							19	9									
01	2449	N	1446	-0-	-1003 B	-0-	102	1	1325	2	Y	17					90
							19	9									
02	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	151	1	1950	2	Y	15					105
							17	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	169	1	2224	2	Y	14	85	1			34
							15	9									
04	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	159	1	2073	2	Y	36	1	8			69
							40	9									
*05	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	169	1	2191	2	Y	18					87
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	122	1	1629	2	Y	15					65
							17	9									
01	1705	N	1580	-0-	-125 B	-0-	108	1	1469	2	Y	3					68
							3	9									
02	1689	X	1689	-0-	-0- B	-0-	118	1	1562	2	Y	8					76
							9	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	118	1	1586	2	Y	10					86
							11	9									
04	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	117	1	1568	2	Y	11	2	8			95
							12	9									
05	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	117	1	1555	2	Y	22					117
							24	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	78	1	1045	2	N	-0-					77
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	N	-0-					77
02	1512	N	1018	-0-	-494 B	-0-	71	1	947	2	N	-0-					77
03	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	N	-0-					77
04	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	86	1	1148	2	N	37					114
							41	9									
*05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	100	1	1320	2	N	-0-					114

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	86	1	1151	2	N	57					87
							63	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	88	1	1189	2	N	45					132
							50	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	83	1	1101	2	N	17					149
							19	9									
03	1302	N	1221	-0-	-81 B	-0-	84	1	1134	2	N	3					152
							3	9									
04	1290	N	1153	-0-	-137 B	-0-	80	1	1066	2	N	6					158
							7	9									
05	1333	N	1124	-0-	-209 B	-0-	77	1	1014	2	N	30	170	1			18
							33	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	80	1	1040	2	N	-0-					68
01	1147	N	973	-0-	-174 B	-0-	67	1	898	2	N	7					75
							8	9									
02	1064	N	920	-0-	-144 B	-0-	68	1	849	2	N	3					78
							3	9									
03	1116	N	986	-0-	-130 B	-0-	70	1	906	2	N	9					87
							10	9									
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	66	1	870	2	N	7					94
							8	9									
05	1023	N	821	-0-	-202 B	-0-	60	1	758	2	N	3					97
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	122	1	1623	2	Y	-0-					43
01	1705	N	1499	-0-	-206 B	-0-	103	1	1396	2	Y	-0-					43
02	1050	X	1050	-0-	-0- B	-0-	72	1	959	2	Y	17					60
							19	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	105	1	1415	2	Y	1					61
							1	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	114	1	1520	2	Y	2	1	8			62
							2	9									
*05	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	98	1	1303	2	Y	3					65
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

12	1767	N	1472	-0-	-295 B	-0-	106	1	1360	2	N	5					96
							6	9									
01	1178	N	1074	-0-	-104 B	-0-	77	1	989	2	N	7					103
							8	9									
02	1400	N	1202	-0-	-198 B	-0-	88	1	1112	2	N	2					105
							2	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	115	1	1494	2	N	5					110
							6	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	112	1	1439	2	N	7	2	8			115
							8	9									
*05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	123	1	1581	2	N	5					120
							6	9									

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

12	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	91	1	1222	2	Y	4					44
							4	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	2					46
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	50	1	662	2	Y	2					48
							2	9									
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					48
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	44	1	588	2	Y	2					50
							2	9									
*05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	62	1	824	2	Y	11					61
							12	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

12	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	109	1	1455	2	N	11					178
							12	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	113	1	1531	2	N	16					194
							18	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	102	1	1355	2	N	10					204
							11	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	110	1	1480	2	N	6	180	1			30
							7	9									
04	1620	N	1557	-0-	-63 B	-0-	108	1	1435	2	N	13	2	8			41
							14	9									
05	1612	N	1552	-0-	-60 B	-0-	108	1	1431	2	N	12					53
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1559	-0-	-270	B	-0-	109	1	1450	2	Y	-0-					79
01	1612	X	737	-0-	-875	B	-0-	51	1	686	2	Y	-0-					79
02	1284	X	1284	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1187	2	Y	7					86
								8	9									
03	1568	X	1568	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1456	2	Y	4					90
								4	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1364	2	Y	6	3	8			93
								7	9									
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1396	2	Y	-0-					93

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1313	2	Y	-0-					43
01	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1686	2	Y	2					45
								2	9									
02	1495	X	1495	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1390	2	Y	-0-					45
03	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1459	2	Y	20					65
								22	9									
04	2369	N	2369	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-					65
*05	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2468	2	Y	2					67
								2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					91
01	1302	N	1291	-0-	-11	B	-0-	89	1	1202	2	N	-0-					91
02	1176	N	1160	-0-	-16	B	-0-	79	1	1047	2	N	31					122
								34	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1129	2	N	-0-					122
04	1260	N	1190	-0-	-70	B	-0-	83	1	1107	2	N	-0-					122
05	1271	N	1225	-0-	-46	B	-0-	86	1	1139	2	N	-0-					122

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2446	N	2446	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2274	2	Y	2					89
								2	9									
01	2418	N	2395	-0-	-23	B	-0-	164	1	2224	2	Y	6					95
								7	9									
02	2133	X	2133	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1978	2	Y	5					100
								6	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2220	2	Y	5					105
								6	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2152	2	Y	-0-	105	1			-0-
*05	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2208	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1590	2	Y	17	90	1			17
								19	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1580	2	Y	9					26
								10	9									
02	1532	X	1532	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1393	2	Y	31					57
								34	9									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1622	2	Y	22					79
								24	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1530	2	Y	7					86
								8	9									
05	1705	N	1598	-0-	-107	B	-0-	111	1	1467	2	Y	18					104
								20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

12	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	118	1	1582	2	N	-0-					50
01	1736	N	1337	-0-	-399 B	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					50
02	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	114	1	1514	2	N	-0-					50
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	118	1	1594	2	N	-0-					50
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	106	1	1411	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	1798	N	1475	-0-	-323 B	-0-	103	1	1370	2	N	2					52
							2	9									

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

12	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	133	1	1779	2	N	-0-					47
01	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	129	1	1750	2	N	8					55
							9	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	102	1	1355	2	N	-0-					55
03	1922	N	1420	-0-	-502 B	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					55
04	1830	N	1407	-0-	-423 B	-0-	98	1	1309	2	N	-0-					55
05	1612	N	1447	-0-	-165 B	-0-	102	1	1345	2	N	-0-					55

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

12	1519	N	1335	-0-	-184 B	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					53
01	1519	N	1487	-0-	-32 B	-0-	102	1	1385	2	N	-0-					53
02	1288	N	1248	-0-	-40 B	-0-	87	1	1161	2	N	-0-					53
03	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	95	1	1284	2	N	-0-					53
04	1440	N	1293	-0-	-147 B	-0-	90	1	1202	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	1395	N	1300	-0-	-95 B	-0-	91	1	1205	2	N	4					57
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	81	1	1076	2	Y	2					11
							2	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	83	1	1126	2	Y	2					13
							2	9									
02	991	X	991	-0-	-0- B	-0-	69	1	920	2	Y	2					15
							2	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	73	1	980	2	Y	2					17
							2	9									
04	1140	N	994	-0-	-146 B	-0-	69	1	924	2	Y	1					18
							1	9									
05	1085	N	1011	-0-	-74 B	-0-	71	1	938	2	Y	2					20
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	379	-0-	-427 B	-0-	26	1	353	2	Y	-0-					84
01	465	N	56	-0-	-409 B	-0-	4	1	48	2	Y	4	75	1			13
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					16
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	2	Y	1					17
							1	9									
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					17
*05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					17

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	87	1	1166	2	N	4					81
							4	9									
01	1240	N	1213	-0-	-27 B	-0-	83	1	1127	2	N	3					84
							3	9									
02	1120	N	1074	-0-	-46 B	-0-	75	1	996	2	N	3					87
							3	9									
03	1271	N	875	-0-	-396 B	-0-	60	1	812	2	N	3					90
							3	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	91	1	1220	2	N	13					103
							14	9									
*05	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	86	1	1145	2	N	-0-					103

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-					87
01	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	112	1	1524	2	Y	2					89
							2	9									
02	1489	X	1489	-0-	-0- B	-0-	104	1	1384	2	Y	1					90
							1	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	111	1	1490	2	Y	17	88	1			19
							19	9									
04	1590	N	1349	-0-	-241 B	-0-	94	1	1255	2	Y	-0-					19
05	1643	N	1553	-0-	-90 B	-0-	109	1	1442	2	Y	2					21
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					Y	6					64
01	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1131	2	Y	10					74
								11	9									
02	1126	X	1126	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1043	2	Y	4					78
								4	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1121	2	Y	16					94
								18	9									
04	1200	N	1157	-0-	-43	B	-0-	80	1	1073	2	Y	4	1	8			97
								4	9									
05	1240	N	1102	-0-	-138	B	-0-	77	1	1022	2	Y	3					100
								3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1497	2	Y	3					60
								3	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1418	2	Y	-0-	50	1			10
02	1382	X	1382	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1282	2	Y	3					13
								3	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1162	2	Y	1					14
								1	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1365	2	Y	2					16
								2	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1085	2	Y	-0-					16

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	878	-0-	-2780	B	-0-	61	1	813	2	Y	4					57
								4	9									
01	3658	X	3354	-0-	-304	B	-0-	229	1	3111	2	Y	13					70
								14	9									
02	5576	X	5576	-0-	-0-	B	-0-	389	1	5162	2	Y	23					93
								25	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	B	-0-	361	1	4870	2	Y	32	80	1			45
								35	9									
04	6127	X	6127	-0-	-0-	B	-0-	426	1	5684	2	Y	15	2	8			58
								17	9									
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	B	-0-	289	1	3823	2	Y	60					118
								66	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1461	-0-	-27	B	-0-	105	1	1353	2	Y	3					16
								3	9									
01	1519	N	1468	-0-	-51	B	-0-	104	1	1361	2	Y	3					19
								3	9									
02	1218	X	1218	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1126	2	Y	3					22
								3	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1300	2	Y	46					68
								51	9									
04	1410	N	1302	-0-	-108	B	-0-	94	1	1205	2	Y	3	1	8			70
								3	9									
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1353	2	Y	5					75
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1741	-0-	-119 B	-0-	121	1	1620	2	N	-0-			89
01	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	116	1	1570	2	N	-0-			89
02	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	116	1	1532	2	N	-0-			89
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	122	1	1645	2	N	-0-			89
04	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	124	1	1656	2	N	-0-			89
05	1829	N	1797	-0-	-32 B	-0-	126	1	1671	2	N	-0-			89

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

12	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	163	1	2174	2	N	5			20
							6	9							
01	2294	N	2284	-0-	-10 B	-0-	156	1	2114	2	N	13			33
							14	9							
02	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	140	1	1852	2	N	7			40
							8	9							
03	2294	N	2113	-0-	-181 B	-0-	145	1	1953	2	N	14			54
							15	9							
04	2220	N	1900	-0-	-320 B	-0-	132	1	1756	2	N	11			65
							12	9							
*05	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	156	1	2071	2	N	12			77
							13	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

12	1674	N	1489	-0-	-185 B	-0-	103	1	1382	2	Y	4			20
							4	9							
01	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	100	1	1362	2	Y	13			33
							14	9							
02	1464	X	1464	-0-	-0- B	-0-	102	1	1355	2	Y	6			39
							7	9							
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	139	1	1874	2	Y	10			49
							11	9							
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	122	1	1631	2	Y	15			64
							17	9							
05	1612	N	1461	-0-	-151 B	-0-	101	1	1339	2	Y	19			83
							21	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

12	806	N	4	-0-	-802 B	-0-	4	1			N	-0-			179
01	806	N	4	-0-	-802 B	-0-	4	1			N	-0-			179
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	73	1	909	2	N	-0-			179
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	72	1	922	2	N	4			183
							4	9							
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	89	1	1129	2	N	15	1 8		197
							17	9							
*05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	82	1	1075	2	N	29	179 1		47
							32	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1329	-0-	-35 B	-0-	92	1	1222	2	Y	14					71
							15	9									
01	1364	N	1330	-0-	-34 B	-0-	91	1	1239	2	Y	-0-					71
02	1232	X	1232	-0-	-0- B	-0-	86	1	1146	2	Y	-0-					71
03	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	95	1	1275	2	Y	-0-					71
*04	1290	N	1278	-0-	-12 B	-0-	87	1	1166	2	Y	23	3	8			91
							25	9									
05	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-	73	1			18

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1688	-0-	-172 B	-0-	118	1	1570	2	N	-0-					100
01	1860	N	1372	-0-	-488 B	-0-	94	1	1278	2	N	-0-					100
02	1708	N	1415	-0-	-293 B	-0-	99	1	1312	2	N	4					104
							4	9									
03	1674	N	1577	-0-	-97 B	-0-	109	1	1467	2	N	1					105
							1	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	111	1	1486	2	N	-0-					105
*05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	113	1	1500	2	N	2					107
							2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	80	1	1065	2	N	-0-					99
01	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	85	1	1161	2	N	-0-					99
02	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	75	1	998	2	N	-0-					99
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	83	1	1117	2	N	-0-					99
04	1200	N	1156	-0-	-44 B	-0-	81	1	1075	2	N	-0-					99
05	1178	N	1172	-0-	-6 B	-0-	82	1	1090	2	N	-0-					99

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	62	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	68	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	69	1	921	2	Y	-0-					-0-
*05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	72	1	953	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	84	1	1125	2	N	40					165
							44	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	84	1	1141	2	N	3					168
							3	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	74	1	979	2	N	37					205
							41	9									
03	1240	N	1179	-0-	-61 B	-0-	81	1	1097	2	N	1	180	1			26
							1	9									
04	1200	N	1144	-0-	-56 B	-0-	80	1	1062	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	1209	N	1129	-0-	-80 B	-0-	79	1	1048	2	N	2					28
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	102	1	1362	2	N	5					24
							6	9									
01	1612	N	1414	-0-	-198 B	-0-	97	1	1315	2	N	2					26
							2	9									
02	1344	N	1057	-0-	-287 B	-0-	74	1	981	2	N	2					28
							2	9									
03	1457	N	1289	-0-	-168 B	-0-	89	1	1193	2	N	6					34
							7	9									
04	1380	N	1252	-0-	-128 B	-0-	86	1	1145	2	N	19	2	8			51
							21	9									
*05	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	96	1	1273	2	N	2					53
							2	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	X	1866	-0-	-0- B	-0-	128	1	1704	2	Y	31					47
							34	9									
01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	127	1	1718	2	Y	24					71
							26	9									
02	1568	N	1405	-0-	-163 B	-0-	98	1	1296	2	Y	10	62	1			19
							11	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	122	1	1646	2	Y	8					27
							9	9									
04	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	131	1	1748	2	Y	38					65
							42	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	128	1	1691	2	Y	5	58	1			12
							6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1583	-0-	-184 B	-0-	107	1	1428	2	N	44					78
							48	9									
01	1550	N	1245	-0-	-305 B	-0-	85	1	1159	2	N	1					79
							1	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	106	1	1402	2	N	29					108
							32	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	112	1	1505	2	N	23					131
							25	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	112	1	1489	2	N	2	1	8			132
							2	9									
05	1705	N	1663	-0-	-42 B	-0-	114	1	1510	2	N	35					167
							39	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	526	-0-	-404 B	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					24
01	744	N	486	-0-	-258 B	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					24
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	26	1	345	2	Y	1					25
							1	9									
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					25
04	480	N	297	-0-	-183 B	-0-	21	1	275	2	Y	1					26
							1	9									
*05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	60	1	799	2	Y	2					28
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1021	-0-	-95 B	-0-	75	1	946	2	N	-0-					27
01	1054	N	971	-0-	-83 B	-0-	70	1	897	2	N	4					31
							4	9									
02	952	N	871	-0-	-81 B	-0-	64	1	801	2	N	5					36
							6	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	75	1	957	2	N	5					41
							6	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	76	1	961	2	N	2	2	8			41
							2	9									
*05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	78	1	983	2	N	-0-					41

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	47	1	629	2	N	-0-					120
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	48	1	648	2	N	-0-					120
02	616	N	613	-0-	-3 B	-0-	43	1	570	2	N	-0-					120
03	682	N	392	-0-	-290 B	-0-	27	1	365	2	N	-0-					120
04	660	N	450	-0-	-210 B	-0-	31	1	417	2	N	2					122
							2	9									
05	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	43	1	565	2	N	5					127
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	52	1	688	2	N	-0-					153
01	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	66	1	897	2	N	-0-					153
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	59	1	785	2	N	3					156
							3	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	88	1	1187	2	N	-0-					156
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	99	1	1319	2	N	1					157
							1	9									
*05	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	84	1	1112	2	N	1					158
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					51
01	744	N	653	-0-	-91 B	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					51
02	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	52	1	690	2	Y	6					57
							7	9									
03	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	1					58
							1	9									
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	2	1	8			59
							2	9									
05	837	N	769	-0-	-68 B	-0-	53	1	706	2	Y	9					68
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	65	1	865	2	Y	3					51
							3	9									
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	878	2	Y	4					55
							4	9									
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	57	1	758	2	Y	4					59
							4	9									
03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	66	1	883	2	Y	-0-					59
04	930	N	675	-0-	-255 B	-0-	47	1	628	2	Y	-0-					59
*05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	82	1	1083	2	Y	17					76
							19	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	103	1	1370	2	N	-0-					42
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	101	1	1373	2	N	37					79
							41	9									
02	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	90	1	1198	2	N	-0-					79
03	1488	N	1357	-0-	-131 B	-0-	93	1	1256	2	N	7					86
							8	9									
04	1470	N	1017	-0-	-453 B	-0-	71	1	946	2	N	-0-					86
*05	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	102	1	1352	2	N	4	73	1			17
							4	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	169	-0-	-1133 B	-0-	2	1	31	2	Y	124	167	1			96
							136	9									
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	174	170	1			100
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	145	169	1			76
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	Y	145	169	1			52
							160	9									
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	33	1	439	2	Y	175	164	1	4	8	59
							193	9									
*05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	45	1	593	2	Y	140					199
							154	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	126	1	1688	2	N	-0-					147
01	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	103	1	1403	2	N	-0-					147
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	108	1	1434	2	N	-0-					147
03	1829	N	1424	-0-	-405 B	-0-	98	1	1326	2	N	-0-					147
04	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	101	1	1354	2	N	1	1	8			147
							1	9									
05	1705	N	1377	-0-	-328 B	-0-	95	1	1258	2	N	22					169
							24	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	69	1	920	2	Y	2	16	1			9
							2	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	67	1	904	2	Y	29					38
							32	9									
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	57	1	755	2	Y	10					48
							11	9									
03	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	68	1	918	2	Y	6					54
							7	9									
04	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	66	1	886	2	Y	22					76
							24	9									
*05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	69	1	908	2	Y	14					90
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	4	-0-	-647 B	-0-	4	1			Y	-0-					26
01	899	N	267	-0-	-632 B	-0-	22	1	243	2	Y	2					28
							2	9									
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	36	1	420	2	Y	-0-					28
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	52	1	647	2	Y	1					29
							1	9									
04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	65	1	817	2	Y	2					31
							2	9									
*05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	58	1	748	2	Y	1					32
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	92	1	1230	2	Y	12					42
							13	9									
01	1333	N	1318	-0-	-15 B	-0-	90	1	1225	2	Y	3					45
							3	9									
02	1173	X	1173	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	6					51
							7	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	89	1	1205	2	Y	6	47	1			10
							7	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	91	1	1220	2	Y	5					15
							6	9									
*05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-					15

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1318	-0-	-449 B	-0-	91	1	1219	2	Y	7					58
							8	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	127	1	1719	2	Y	12					70
							13	9									
02	1491	X	1491	-0-	-0- B	-0-	104	1	1380	2	Y	6					76
							7	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	94	1	1265	2	Y	25					101
							28	9									
04	1800	N	1721	-0-	-79 B	-0-	119	1	1591	2	Y	10	85	1			26
							11	9									
*05	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	118	1	1559	2	Y	7					33
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1217	2	N	1					111
								1	9									
01	961	N	935	-0-	-26	B	-0-	64	1	871	2	N	-0-					111
02	868	N	824	-0-	-44	B	-0-	57	1	757	2	N	9					120
								10	9									
03	992	N	924	-0-	-68	B	-0-	64	1	860	2	N	-0-					120
04	900	N	889	-0-	-11	B	-0-	62	1	826	2	N	1	1	8			120
								1	9									
*05	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	64	1	842	2	N	3					123
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1267	2	N	-0-					65
01	1395	N	1243	-0-	-152	B	-0-	85	1	1158	2	N	-0-					65
02	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1111	2	N	-0-					65
03	1364	N	1166	-0-	-198	B	-0-	81	1	1085	2	N	-0-					65
04	1200	N	1178	-0-	-22	B	-0-	82	1	1096	2	N	-0-					65
05	1333	N	1187	-0-	-146	B	-0-	80	1	1055	2	N	47					112
								52	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1458	-0-	-154	B	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					104
01	1178	N	1137	-0-	-41	B	-0-	78	1	1057	2	Y	2					106
								2	9									
02	1148	X	1148	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1050	2	Y	17	108	1			15
								19	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1471	2	Y	3					18
								3	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1329	2	Y	5	2	8			21
								6	9									
05	1271	N	957	-0-	-314	B	-0-	67	1	884	2	Y	5					26
								6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1891	-0-	-155	B	-0-	132	1	1759	2	Y	-0-					87
01	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1989	2	Y	-0-					87
02	1691	X	1691	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1489	2	Y	82					169
								90	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1348	2	Y	-0-					169
04	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1881	2	Y	3					172
								3	9									
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1806	2	Y	39	188	1			23
								43	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1184	-0-	-118	B	-0-	82	1	1098	2	Y	4					16
								4	9									
01	1333	N	1320	-0-	-13	B	-0-	89	1	1208	2	Y	21					37
								23	9									
02	1163	X	1163	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1073	2	Y	8					45
								9	9									
03	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1291	2	Y	19					64
								21	9									
04	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1233	2	Y	4					68
								4	9									
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1208	2	Y	6					74
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	76	1	1011	2	Y	-0-					18
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	72	1	982	2	Y	38					56
							42	9									
02	940	X	940	-0-	-0- B	-0-	66	1	870	2	Y	4	49	1			11
							4	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	73	1	988	2	Y	6					17
							7	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	70	1	932	2	Y	7					24
							8	9									
*05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	71	1	946	2	Y	13					37
							14	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1181	-0-	-245 B	-0-	82	1	1098	2	N	1					149
							1	9									
01	1302	N	1115	-0-	-187 B	-0-	76	1	1033	2	N	5					154
							6	9									
02	1176	N	761	-0-	-415 B	-0-	53	1	708	2	N	-0-					154
03	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	98	1	1325	2	N	2					156
							2	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	98	1	1306	2	N	7	2	8			161
							8	9									
*05	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	100	1	1322	2	N	-0-					161

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	181	1	2416	2	N	23					175
							25	9									
01	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	214	1	2904	2	N	2					177
							2	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	165	1	2190	2	N	7					184
							8	9									
03	2635	N	2498	-0-	-137 B	-0-	171	1	2309	2	N	16	171	1			29
							18	9									
04	2550	X	2312	-0-	-238 B	-0-	161	1	2151	2	N	-0-					29
05	2635	X	2475	-0-	-160 B	-0-	174	1	2301	2	N	-0-					29

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	136	1	1814	2	Y	-0-					32
01	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	124	1	1687	2	Y	6					38
							7	9									
02	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	105	1	1397	2	Y	3					41
							3	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	113	1	1523	2	Y	4					45
							4	9									
04	1740	N	1599	-0-	-141 B	-0-	111	1	1478	2	Y	9					54
							10	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101 B	-0-	110	1	1461	2	Y	2					56
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	101	1	1349	2	Y	3					66
							3	9									
01	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	101	1	1371	2	Y	21					87
							23	9									
02	1346	X	1346	-0-	-0- B	-0-	92	1	1226	2	Y	25					112
							28	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	102	1	1370	2	Y	26	102	1			36
							29	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	103	1	1373	2	Y	2	1	8			37
							2	9									
*05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	105	1	1391	2	Y	-0-					37

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2						Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

12	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-					118
01	1395	N	1012	-0-	-383 B	-0-	69	1	943	2	Y	-0-	117	1			1
02	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	62	1	826	2	Y	-0-					1
03	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	72	1	977	2	Y	-0-					1
04	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	65	1	8			65
							72	9									
05	992	N	979	-0-	-13 B	-0-	69	1	910	2	Y	-0-					65

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

12	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	70	1	936	2	N	2					34
							2	9									
01	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	71	1	970	2	N	3					37
							3	9									
02	952	N	945	-0-	-7 B	-0-	66	1	871	2	N	7					44
							8	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	73	1	983	2	N	-0-					44
04	1020	N	958	-0-	-62 B	-0-	67	1	890	2	N	1					45
							1	9									
05	1054	N	832	-0-	-222 B	-0-	58	1	770	2	N	4					49
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	117	1	1563	2	N	60					166
							66	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	115	1	1565	2	N	12	164	1			14
							13	9									
02	1484	N	1479	-0-	-5 B	-0-	104	1	1375	2	N	-0-					14
03	1736	N	1707	-0-	-29 B	-0-	117	1	1577	2	N	12	2	1			24
							13	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	115	1	1538	2	N	15	1	8			38
							17	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	115	1	1523	2	N	15					53
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1071	-0-	-107 B	-0-	75	1	996	2	N	-0-					68
01	992	N	752	-0-	-240 B	-0-	52	1	700	2	N	-0-					68
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					68
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					68
04	720	N	359	-0-	-361 B	-0-	25	1	334	2	N	-0-					68
*05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	25	1	327	2	N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	119	1	1595	2	Y	-0-					84
01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	113	1	1530	2	Y	-0-					84
02	1424	X	1424	-0-	-0- B	-0-	99	1	1311	2	Y	13					97
							14	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	114	1	1540	2	Y	2					99
							2	9									
04	1590	N	1534	-0-	-56 B	-0-	107	1	1426	2	Y	1	79	1			21
							1	9									
05	1581	N	1438	-0-	-143 B	-0-	101	1	1337	2	Y	-0-					21

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1484	-0-	-66 B	-0-	103	1	1378	2	Y	3					50
							3	9									
01	1550	N	1524	-0-	-26 B	-0-	104	1	1406	2	Y	13	48	1			15
							14	9									
02	1353	X	1353	-0-	-0- B	-0-	94	1	1247	2	Y	11					26
							12	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	95	1	1275	2	Y	4					30
							4	9									
04	1470	N	1455	-0-	-15 B	-0-	101	1	1342	2	Y	11					41
							12	9									
05	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	100	1	1327	2	Y	8					49
							9	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	81	1	1086	2	Y	-0-					48
01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	76	1	1026	2	Y	1					49
							1	9									
02	1028	X	1028	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	-0-					49
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	76	1	1028	2	Y	2					51
							2	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	-0-					51
*05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	80	1	1066	2	Y	6					57
							7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	89	1	1187	2	Y	12					34
							13	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	86	1	1170	2	Y	22					56
							24	9									
02	1176	X	1176	-0-	-0- B	-0-	82	1	1092	2	Y	2					58
							2	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	90	1	1217	2	Y	14					72
							15	9									
04	1230	N	1199	-0-	-31 B	-0-	83	1	1113	2	Y	3	2	8			73
							3	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	90	1	1191	2	Y	5					78
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1204	-0-		-5	B	-0-	83	1	1114	2	Y	6					83
									7	9									
01	1240	N	1157	-0-		-83	B	-0-	79	1	1067	2	Y	10					93
									11	9									
02	1040	X	1040	-0-		-0-	B	-0-	73	1	963	2	Y	4					97
									4	9									
03	935	N	935	-0-		-0-	B	-0-	64	1	863	2	Y	7					104
									8	9									
04	1257	N	1257	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1162	2	Y	7	86	1			25
									8	9									
*05	1228	N	1228	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1134	2	Y	7					32
									8	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1415	-0-		-662	B	-0-	102	1	1307	2	Y	5					59
									6	9									
01	2139	N	728	-0-		-1411	B	-0-	53	1	666	2	Y	8					67
									9	9									
02	1509	X	1509	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1389	2	Y	10					77
									11	9									
03	2067	N	2067	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1904	2	Y	16					93
									18	9									
04	1916	N	1916	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1771	2	Y	7	3	8			97
									8	9									
*05	1697	N	1697	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1571	2	Y	5					102
									6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1154	-0-		-117	B	-0-	81	1	1032	2	N	37					53
									41	9									
01	1181	N	1181	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1062	2	N	34					87
									37	9									
02	1134	N	1134	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1051	2	N	-0-					87
03	1147	N	1091	-0-		-56	B	-0-	79	1	1011	2	N	1					88
									1	9									
04	1217	N	1217	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1126	2	N	3	3	8			88
									3	9									
05	1271	N	1252	-0-		-19	B	-0-	87	1	1099	2	N	60					148
									66	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1104	-0-		-880	B	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					23
01	1860	N	53	-0-		-1807	B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					23
02	53	N	53	-0-		-0-	B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					23
*03	1682	N	1682	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1566	2	Y	-0-					23
*04	1884	N	1884	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1752	2	Y	1	1	8			23
									1	9									
*05	1826	N	1826	-0-		-0-	B	-0-	128	1	1698	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1102	-0-	-14	B	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					150
01	1147	N	1093	-0-	-54	B	-0-	75	1	1016	2	N	2					152
								2	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	71	1	938	2	N	3					155
								3	9									
03	1116	N	1063	-0-	-53	B	-0-	73	1	984	2	N	5					160
								6	9									
04	1050	N	906	-0-	-144	B	-0-	63	1	837	2	N	5					165
								6	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1009	2	N	28	178	1			15
								31	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	72	1	958	2	N	5					150
								6	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	69	1	932	2	N	5					155
								6	9									
02	896	N	715	-0-	-181	B	-0-	50	1	661	2	N	4					159
								4	9									
03	1023	N	868	-0-	-155	B	-0-	60	1	808	2	N	-0-					159
04	960	N	393	-0-	-567	B	-0-	27	1	366	2	N	-0-					159
*05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	58	1	767	2	N	-0-					159

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1246	2	N	4					174
								4	9									
01	1395	N	1337	-0-	-58	B	-0-	91	1	1239	2	N	6					180
								7	9									
02	1232	N	1182	-0-	-50	B	-0-	83	1	1095	2	N	4					184
								4	9									
03	1333	N	1157	-0-	-176	B	-0-	80	1	1077	2	N	-0-	162	1			22
04	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					22
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1229	2	N	-0-					22

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1062	-0-	-23	B	-0-	74	1	988	2	N	-0-					162
01	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1012	2	N	5					167
								6	9									
02	952	N	928	-0-	-24	B	-0-	63	1	835	2	N	27					194
								30	9									
03	1054	N	823	-0-	-231	B	-0-	57	1	765	2	N	1	166	1			29
								1	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1090	2	N	-0-					29
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1136	2	N	-0-					29

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1598	2	N	3					116
								3	9									
01	1302	N	1281	-0-	-21	B	-0-	88	1	1193	2	N	-0-					116
02	1176	N	989	-0-	-187	B	-0-	69	1	920	2	N	-0-					116
03	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1633	2	N	11					127
								12	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1175	2	N	5					132
								6	9									
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1159	2	N	2					134
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	128	1	1713	2	N	-0-					29
01	1891	N	1846	-0-	-45 B	-0-	126	1	1706	2	N	13					42
							14	9									
02	1652	N	1614	-0-	-38 B	-0-	113	1	1495	2	N	5					47
							6	9									
03	1829	N	1765	-0-	-64 B	-0-	121	1	1636	2	N	7					54
							8	9									
04	1800	N	1740	-0-	-60 B	-0-	121	1	1613	2	N	5					59
							6	9									
05	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	125	1	1650	2	N	3					62
							3	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	176	1	2355	2	Y	44	91	1			24
							48	9									
01	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	167	1	2262	2	Y	-0-					24
02	2029	X	2029	-0-	-0- B	-0-	140	1	1853	2	Y	33					57
							36	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	159	1	2148	2	Y	-0-					57
04	2340	N	2292	-0-	-48 B	-0-	157	1	2101	2	Y	31					88
							34	9									
*05	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	163	1	2165	2	Y	-0-					88

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	2005	-0-	-8225 B	-0-	140	1	1865	2	Y	-0-					15
01	4185	X	695	-0-	-3490 B	-0-	48	1	647	2	Y	-0-					15
02	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	1					16
							1	9									
*03	2030	X	2030	-0-	-0- B	-0-	140	1	1888	2	Y	2					18
							2	9									
*04	2003	X	2003	-0-	-0- B	-0-	139	1	1862	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	2015	X	1903	-0-	-112 B	-0-	134	1	1769	2	Y	-0-					18

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	54	1	749	2	N	1					49
							1	9									
*11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	55	1	740	2	N	-0-					49
*12	868	N	620	-0-	-248 B	-0-	45	1	575	2	N	-0-					49
*01	806	N	624	-0-	-182 B	-0-	44	1	580	2	N	-0-					49
*02	756	N	545	-0-	-211 B	-0-	42	1	503	2	N	-0-					49
*03	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	43	1	534	2	N	-0-					49
*04	600	N	536	-0-	-64 B	-0-	38	1	497	2	N	1	1	8			49
							1	9									
05	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	41	1	497	2	N	-0-					49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	102	1	1360	2	N	33					97
							36	9									
01	1395	N	1392	-0-	-3 B	-0-	95	1	1297	2	N	-0-					97
02	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	103	1	1364	2	N	-0-					97
03	1488	N	1444	-0-	-44 B	-0-	97	1	1306	2	N	37					134
							41	9									
04	1350	N	1335	-0-	-15 B	-0-	93	1	1242	2	N	-0-					134
05	1612	N	1372	-0-	-240 B	-0-	96	1	1273	2	N	3					137
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	113	1	1512	2	N	-0-					72
01	1581	N	1485	-0-	-96 B	-0-	102	1	1383	2	N	-0-					72
02	1428	N	1330	-0-	-98 B	-0-	93	1	1237	2	N	-0-					72
03	1612	N	1583	-0-	-29 B	-0-	106	1	1423	2	N	49					121
							54	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	105	1	1399	2	N	-0-					121
*05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	105	1	1393	2	N	-0-					121

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	432	-0-	-436 B	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					44
01	1054	N	494	-0-	-560 B	-0-	34	1	459	2	Y	1					45
							1	9									
02	1742	X	1742	-0-	-0- B	-0-	122	1	1612	2	Y	7					52
							8	9									
*03	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	104	1	1396	2	Y	-0-					52
*04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	94	1	1254	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
*05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	81	1	1071	2	Y	9					61
							10	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-					36
01	961	N	891	-0-	-70 B	-0-	61	1	830	2	Y	-0-					36
02	1074	X	1074	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	-0-					36
*03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	67	1	902	2	Y	34					70
							37	9									
*04	870	N	759	-0-	-111 B	-0-	53	1	705	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
05	1178	N	742	-0-	-436 B	-0-	52	1	689	2	Y	1					71
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	148	1	1973	2	Y	19					68
							21	9									
01	2139	N	2090	-0-	-49 B	-0-	141	1	1919	2	Y	27	66	1			29
							30	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	127	1	1680	2	Y	23					52
							25	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	118	1	1590	2	Y	19					71
							21	9									
04	2010	N	1474	-0-	-536 B	-0-	101	1	1347	2	Y	24	70	1			25
							26	9									
05	2015	N	1972	-0-	-43 B	-0-	137	1	1817	2	Y	16					41
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	223	1	2921	2	Y	1					20
							1	9									
01	2139	N	1724	-0-	-415 B	-0-	122	1	1599	2	Y	3					23
							3	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0- B	-0-	190	1	2464	2	Y	39					62
							43	9									
*03	2850	X	2850	-0-	-0- B	-0-	200	1	2641	2	Y	8					70
							9	9									
*04	2310	X	1874	-0-	-436 B	-0-	134	1	1738	2	Y	2	2	8			70
							2	9									
*05	2745	X	2745	-0-	-0- B	-0-	196	1	2537	2	Y	11					81
							12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	703	-0-	-258 B	-0-	49	1	654	2	Y	-0-					20
01	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					20
02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	60	1	793	2	Y	1					21
							1	9									
*03	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	67	1	907	2	Y	1					22
							1	9									
*04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	961	N	927	-0-	-34 B	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					22

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	860	-0-	-907 B	-0-	64	1	795	2	Y	1					60
							1	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	105	1	1373	2	Y	8					68
							9	9									
02	1341	X	1341	-0-	-0- B	-0-	98	1	1242	2	Y	1					69
							1	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	104	1	1344	2	Y	-0-					69
04	1440	N	1414	-0-	-26 B	-0-	102	1	1312	2	Y	-0-					69
05	1488	N	1458	-0-	-30 B	-0-	106	1	1350	2	Y	2					71
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1538	-0-	-632 B	-0-	106	1	1412	2	Y	18					19
							20	9									
01	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	165	1	2241	2	Y	15					34
							17	9									
02	1787	X	1787	-0-	-0- B	-0-	125	1	1654	2	Y	7	38	1			3
							8	9									
03	2497	X	2497	-0-	-0- B	-0-	171	1	2303	2	Y	21					24
							23	9									
04	2375	X	2375	-0-	-0- B	-0-	164	1	2186	2	Y	23	40	1	1	8	6
							25	9									
*05	2580	X	2580	-0-	-0- B	-0-	181	1	2393	2	Y	5					11
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	N	-0-					122
01	1364	N	1343	-0-	-21 B	-0-	92	1	1251	2	N	-0-					122
02	1232	N	1192	-0-	-40 B	-0-	84	1	1108	2	N	-0-					122
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1250	2	N	-0-					122
04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	90	1	1201	2	N	2					124
							2	9									
05	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	92	1	1222	2	N	-0-					124

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

12	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	130	1	1685	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	1612	N	1561	-0-	-51 B	-0-	111	1	1447	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	1630	X	1630	-0-	-0- B	-0-	118	1	1510	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	1749	X	1749	-0-	-0- B	-0-	124	1	1622	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	1770	X	1568	-0-	-202 B	-0-	113	1	1453	2	Y	2					6
							2	9									
05	1829	X	1728	-0-	-101 B	-0-	125	1	1602	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

12	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	102	1	1359	2	Y	-0-					57
01	1488	N	1294	-0-	-194 B	-0-	89	1	1203	2	Y	2					59
							2	9									
02	944	X	944	-0-	-0- B	-0-	66	1	878	2	Y	-0-					59
03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	100	1	1341	2	Y	2					61
							2	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	96	1	1280	2	Y	13	63	1	1	8	10
							14	9									
*05	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	78	1	1026	2	Y	1					11
							1	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

12	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	117	1	1515	2	Y	-0-					12
01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	120	1	1572	2	Y	-0-					12
02	1482	X	1482	-0-	-0- B	-0-	108	1	1374	2	Y	-0-					12
03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	115	1	1498	2	Y	1					13
							1	9									
04	1650	N	1458	-0-	-192 B	-0-	105	1	1352	2	Y	1					14
							1	9									
05	1643	N	492	-0-	-1151 B	-0-	38	1	454	2	Y	-0-					14

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

12	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	98	1	1314	2	Y	-0-					18
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	97	1	1311	2	Y	18					36
							20	9									
02	1251	X	1251	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	23					59
							25	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	94	1	1269	2	Y	19					78
							21	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	94	1	1257	2	Y	27	2	8			103
							30	9									
05	1395	N	1393	-0-	-2 B	-0-	97	1	1289	2	Y	6	78	1			31
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1042	-0-	-353	B	-0-	76	1	965	2	Y	1					10
								1	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1238	2	Y	2					12
								2	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	38	1	450	2	Y	2					14
								2	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	33	1	396	2	Y	2					16
								2	9									
04	1290	N	670	-0-	-620	B	-0-	50	1	619	2	Y	1					17
								1	9									
*05	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	49	1	633	2	Y	-0-					17

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2771	N	2771	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2578	2	Y	-0-					4
01	2857	N	2857	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2661	2	Y	-0-					4
02	2358	X	2358	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2193	2	Y	-0-					4
03	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2230	2	Y	5					9
								6	9									
04	2760	N	2713	-0-	-47	B	-0-	189	1	2523	2	Y	1					10
								1	9									
*05	2711	N	2711	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2520	2	Y	1					11
								1	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1269	2	N	16					79
								18	9									
01	1426	N	1393	-0-	-33	B	-0-	95	1	1296	2	N	2					81
								2	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1203	2	N	-0-					81
03	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1323	2	N	-0-					81
04	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1264	2	N	17	1	8			97
								19	9									
05	1426	N	1355	-0-	-71	B	-0-	95	1	1252	2	N	7					104
								8	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1459	2	Y	-0-					65
01	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1414	2	Y	2					67
								2	9									
02	1113	X	1113	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-					67
03	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1369	2	Y	22					89
								24	9									
04	1470	N	1421	-0-	-49	B	-0-	99	1	1322	2	Y	-0-					89
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1187	2	Y	1					90
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	157	1	2049	2	Y	1					43
							1	9									
01	1333	N	1204	-0-	-129 B	-0-	86	1	1117	2	Y	1					44
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					44
03	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	106	1	1426	2	Y	1					45
							1	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	88	1	1179	2	Y	1					46
							1	9									
*05	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	Y	6					52
							7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1381	-0-	-14 B	-0-	96	1	1285	2	Y	-0-	14	1			9
01	1457	N	1433	-0-	-24 B	-0-	98	1	1335	2	Y	-0-					9
02	1291	X	1291	-0-	-0- B	-0-	90	1	1190	2	Y	10					19
							11	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	97	1	1302	2	Y	6					25
							7	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	97	1	1289	2	Y	22					47
							24	9									
05	1426	N	1304	-0-	-122 B	-0-	92	1	1212	2	Y	-0-					47

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2547	X	2547	-0-	-0- B	-0-	177	1	2361	2	N	8					228
							9	9									
01	2416	X	2416	-0-	-0- B	-0-	165	1	2234	2	N	15					243
							17	9									
02	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	157	1	2082	2	N	10	182	1			71
							11	9									
03	2540	X	2540	-0-	-0- B	-0-	175	1	2352	2	N	12					83
							13	9									
04	2558	X	2558	-0-	-0- B	-0-	178	1	2372	2	N	7	1	8			89
							8	9									
*05	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	183	1	2423	2	N	8					97
							9	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	361	-0-	-693 B	-0-	25	1	335	2	Y	1					26
							1	9									
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					26
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					26
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					26
04	330	N	196	-0-	-134 B	-0-	14	1	181	2	Y	1					27
							1	9									
05	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	16	1	212	2	Y	2					29
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	95	1	1270	2	Y	-0-					3
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	83	1	1124	2	Y	47					50
							52	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0- B	-0-	78	1	1040	2	Y	4	50	1			4
							4	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	Y	7					11
							8	9									
04	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	82	1	1096	2	Y	8					19
							9	9									
05	1240	N	1236	-0-	-4 B	-0-	86	1	1136	2	Y	13					32
							14	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

12	2139	N	1934	-0-	-205 B	-0-	134	1	1794	2	N	5					23
							6	9									
01	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	148	1	2013	2	N	12					35
							13	9									
02	1904	N	1863	-0-	-41 B	-0-	130	1	1727	2	N	5					40
							6	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	136	1	1837	2	N	14					54
							15	9									
04	2100	N	2005	-0-	-95 B	-0-	139	1	1854	2	N	11					65
							12	9									
05	2077	N	2048	-0-	-29 B	-0-	143	1	1895	2	N	9					74
							10	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

12	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	163	1	2178	2	N	1					190
							1	9									
01	2263	N	2256	-0-	-7 B	-0-	154	1	2085	2	N	15					205
							17	9									
02	2100	N	2055	-0-	-45 B	-0-	144	1	1905	2	N	5					210
							6	9									
03	2356	N	2186	-0-	-170 B	-0-	150	1	2021	2	N	14					224
							15	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	152	1	2026	2	N	15	179	1			60
							17	9									
05	2263	N	2201	-0-	-62 B	-0-	154	1	2039	2	N	7					67
							8	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	50	1	664	2	Y	9					67
							10	9									
01	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	47	1	637	2	Y	2					69
							2	9									
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					69
03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	44	1	591	2	Y	10					79
							11	9									
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	51	1	686	2	Y	1					80
							1	9									
*05	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	117	1	1509	2	N	4					40
							4	9									
*01	1550	N	592	-0-	-958 B	-0-	44	1	545	2	N	3					43
							3	9									
*02	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	105	1	1388	2	N	-0-					43
*03	1643	N	1575	-0-	-68 B	-0-	109	1	1465	2	N	1					44
							1	9									
*04	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	103	1	1377	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	1643	N	1502	-0-	-141 B	-0-	105	1	1394	2	N	3					47
							3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	510	-0-	-234 B	-0-	36	1	474	2	N	-0-					110
01	682	N	497	-0-	-185 B	-0-	34	1	463	2	N	-0-					110
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	40	1	536	2	N	40					150
							44	9									
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	N	-0-					150
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	59	1	793	2	N	-0-					150
*05	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	51	1	679	2	N	-0-					150

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	174	1	2267	2	N	5					92
							6	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	142	1	1871	2	N	18					110
							20	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	141	1	1823	2	N	7					117
							8	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	155	1	2028	2	N	32					149
							35	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	133	1	1724	2	N	5	2	8			152
							6	9									
*05	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	145	1	1869	2	N	18					170
							20	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	133	1	1726	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1452	-0-	-160 B	-0-	103	1	1349	2	Y	-0-					2
02	1249	X	1249	-0-	-0- B	-0-	91	1	1158	2	Y	-0-					2
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	100	1	1293	2	Y	1					3
							1	9									
04	1410	N	1343	-0-	-67 B	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-					3
05	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	97	1	1267	2	Y	-0-					3

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	68	1	903	2	Y	-0-					22
01	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	65	1	876	2	Y	15					37
							17	9									
02	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	61	1	810	2	Y	-0-					37
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					37
04	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	66	1	877	2	Y	18					55
							20	9									
*05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	68	1	907	2	Y	-0-					55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	80	1	1013	2	Y	2					2
							2	9									
01	1116	N	1110	-0-	-6 B	-0-	80	1	1028	2	Y	2					4
							2	9									
02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	58	1	721	2	Y	2					6
							2	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	84	1	1079	2	Y	46					52
							51	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	90	1	1152	2	Y	3					55
							3	9									
*05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	80	1	1008	2	Y	4					59
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	71	1	948	2	Y	1					1
							1	9									
01	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	68	1	922	2	Y	-0-					1
02	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	62	1	827	2	Y	-0-					1
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					1
04	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					1
05	992	N	938	-0-	-54 B	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					1

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	39	1	518	2	N	-0-					179
01	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	62	1	843	2	N	-0-					179
02	924	N	898	-0-	-26 B	-0-	62	1	816	2	N	18	175	1			22
							20	9									
03	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	67	1	906	2	N	-0-					22
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	66	1	881	2	N	-0-					22
*05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	70	1	926	2	N	-0-					22

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	140	1	1868	2	Y	3					23
							3	9									
01	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	141	1	1911	2	Y	6					29
							7	9									
02	1788	X	1788	-0-	-0- B	-0-	125	1	1657	2	Y	5					34
							6	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	126	1	1692	2	Y	8					42
							9	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	138	1	1842	2	Y	-0-					42
*05	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	139	1	1843	2	Y	-0-					42

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	37	1	492	2	Y	1					42
							1	9									
01	558	N	495	-0-	-63 B	-0-	34	1	461	2	Y	-0-	42	1			-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	28	1	370	2	Y	1					1
							1	9									
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	48	1	645	2	Y	1					2
							1	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	70	1	935	2	Y	2					4
							2	9									
*05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	85	1	1129	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	178	1	2376	2	N	-0-					164
01	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	165	1	2242	2	N	11					175
							12	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	155	1	2055	2	N	77					252
							85	9									
03	2542	N	2304	-0-	-238 B	-0-	159	1	2143	2	N	2	180	1			74
							2	9									
04	2340	N	2264	-0-	-76 B	-0-	154	1	2052	2	N	53					127
							58	9									
05	2542	N	2313	-0-	-229 B	-0-	162	1	2151	2	N	-0-					127

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	121	1	1616	2	N	51	176	1			30
							56	9									
01	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1619	2	N	25					55
							28	9									
02	1568	N	1539	-0-	-29 B	-0-	106	1	1411	2	N	20					75
							22	9									
03	1798	N	1726	-0-	-72 B	-0-	118	1	1586	2	N	20					95
							22	9									
04	1710	N	1671	-0-	-39 B	-0-	115	1	1535	2	N	19					114
							21	9									
*05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	119	1	1576	2	N	18					132
							20	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1533	-0-	-79 B	-0-	106	1	1415	2	Y	11					15
							12	9									
01	1550	N	1385	-0-	-165 B	-0-	95	1	1289	2	Y	1					16
							1	9									
02	906	X	906	-0-	-0- B	-0-	63	1	834	2	Y	8					24
							9	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	103	1	1390	2	Y	16					40
							18	9									
04	1350	N	903	-0-	-447 B	-0-	63	1	837	2	Y	3					43
							3	9									
*05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	75	1	1000	2	Y	-0-					43

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	97	1	1299	2	N	19					42
							21	9									
01	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	96	1	1299	2	N	13					55
							14	9									
02	1316	N	1242	-0-	-74 B	-0-	86	1	1137	2	N	17					72
							19	9									
03	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	94	1	1267	2	N	15					87
							17	9									
04	1350	N	1217	-0-	-133 B	-0-	84	1	1120	2	N	12					99
							13	9									
05	1364	N	1328	-0-	-36 B	-0-	92	1	1222	2	N	13					112
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1476	-0-	-167 B	-0-	102	1	1362	2	Y	11					24
							12	9									
01	1643	N	1507	-0-	-136 B	-0-	102	1	1385	2	Y	18	31	1			11
							20	9									
02	919	X	919	-0-	-0- B	-0-	64	1	848	2	Y	6					17
							7	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	105	1	1420	2	Y	8					25
							9	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	103	1	1371	2	Y	19	29	1			15
							21	9									
*05	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	109	1	1445	2	Y	4					19
							4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	19	1	249	2	Y	1					20
							1	9									
01	651	N	245	-0-	-406 B	-0-	17	1	227	2	Y	1					21
							1	9									
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	13	1	167	2	Y	1					22
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					22
04	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	14	1	184	2	Y	1					23
							1	9									
05	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	12	1	160	2	Y	1					24
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

12	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	137	1	1831	2	Y	17					57
							19	9									
01	1953	N	1933	-0-	-20 B	-0-	131	1	1785	2	Y	15	61	1			11
							17	9									
02	1459	X	1459	-0-	-0- B	-0-	102	1	1347	2	Y	9					20
							10	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	138	1	1854	2	Y	18					38
							20	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	129	1	1717	2	Y	15	53	1			-0-
							17	9									
*05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	132	1	1752	2	Y	10					10
							11	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

12	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	145	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	146	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	127	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	143	1	1930	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2025	-0-	-45 B	-0-	141	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*05	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	146	1	1932	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1474	-0-		-14	B	-0-	103	1	1369	2	Y	2					112
									2	9									
01	1457	N	1400	-0-		-57	B	-0-	96	1	1302	2	Y	2					114
									2	9									
02	1329	X	1329	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1235	2	Y	1					115
									1	9									
03	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1194	2	Y	23	105	1			33
									25	9									
04	1350	N	1177	-0-		-173	B	-0-	82	1	1095	2	Y	-0-					33
05	1457	N	1450	-0-		-7	B	-0-	102	1	1348	2	Y	-0-					33

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1838	N	1838	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1692	2	Y	17					65
									19	9									
01	1841	N	1841	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1701	2	Y	14	62	1			17
									15	9									
02	1601	X	1601	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1477	2	Y	12					29
									13	9									
03	1795	N	1795	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1653	2	Y	17					46
									19	9									
04	1770	N	1740	-0-		-30	B	-0-	120	1	1601	2	Y	17	63	1			-0-
									19	9									
*05	1788	N	1788	-0-		-0-	B	-0-	125	1	1650	2	Y	12					12
									13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1631	-0-		-105	B	-0-	113	1	1508	2	Y	9					37
									10	9									
01	1674	N	1614	-0-		-60	B	-0-	110	1	1489	2	Y	14	33	1			18
									15	9									
02	1279	X	1279	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1179	2	Y	10					28
									11	9									
03	1808	N	1808	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1674	2	Y	9					37
									10	9									
04	1882	N	1882	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1737	2	Y	14	35	1			16
									15	9									
*05	1901	N	1901	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1758	2	Y	9					25
									10	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1123	-0-		-24	B	-0-	78	1	1041	2	Y	4					41
									4	9									
01	1085	N	1043	-0-		-42	B	-0-	71	1	969	2	Y	3					44
									3	9									
02	874	N	874	-0-		-0-	B	-0-	61	1	810	2	Y	3					47
									3	9									
03	852	N	852	-0-		-0-	B	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					47
04	1020	N	871	-0-		-149	B	-0-	61	1	809	2	Y	1					48
									1	9									
05	961	N	866	-0-		-95	B	-0-	60	1	794	2	Y	11					59
									12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	111	1	1481	2	N	7					222
							8	9									
01	1674	N	1621	-0-	-53 B	-0-	110	1	1498	2	N	12					234
							13	9									
02	1456	N	1374	-0-	-82 B	-0-	96	1	1267	2	N	10					244
							11	9									
03	1612	N	1572	-0-	-40 B	-0-	108	1	1461	2	N	3	178	1			69
							3	9									
04	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	105	1	1407	2	N	9					78
							10	9									
*05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	106	1	1407	2	N	10					88
							11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

12	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					62
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					62
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	53	1			9
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

12	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

12	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	153	1	2046	2	Y	19					67
							21	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	148	1	2003	2	Y	27	67	1			27
							30	9									
02	1892	X	1892	-0-	-0- B	-0-	131	1	1737	2	Y	22					49
							24	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	148	1	1997	2	Y	23					72
							25	9									
04	2100	N	2059	-0-	-41 B	-0-	142	1	1888	2	Y	26	76	1			22
							29	9									
05	2108	N	2104	-0-	-4 B	-0-	146	1	1940	2	Y	16					38
							18	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	104	1	1387	2	Y	5					17
							6	9									
01	1364	N	830	-0-	-534 B	-0-	56	1	761	2	Y	12					29
							13	9									
02	1030	X	1030	-0-	-0- B	-0-	72	1	952	2	Y	5					34
							6	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	107	1	1440	2	Y	14	44	1			4
							15	9									
*04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	90	1	1199	2	Y	15					19
							17	9									
05	1147	N	824	-0-	-323 B	-0-	57	1	754	2	Y	12					31
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1681	2	Y	27					138
								30	9									
01	1395	N	542	-0-	-853	B	-0-	35	1	477	2	Y	27					165
								30	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	14	1	182	2	Y	23					188
								25	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1223	2	Y	20	172	1			36
								22	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1250	2	Y	25	1	8			60
								28	9									
*05	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1348	2	Y	12					72
								13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1923	X	1923	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1769	2	Y	20					78
								22	9									
01	1495	X	1495	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1354	2	Y	37					115
								41	9									
02	1540	X	1540	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1421	2	Y	11					126
								12	9									
03	1541	X	1541	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1407	2	Y	27	137	1			16
								30	9									
*04	2550	X	1427	-0-	-1123	B	-0-	97	1	1297	2	Y	30					46
								33	9									
05	1705	N	1365	-0-	-340	B	-0-	94	1	1241	2	Y	27					73
								30	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1597	-0-	-232	B	-0-	111	1	1484	2	Y	2					6
								2	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1539	2	Y	3					9
								3	9									
02	1445	X	1445	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1343	2	Y	1					10
								1	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1493	2	Y	1	8	1			3
								1	9									
04	1590	N	1446	-0-	-144	B	-0-	101	1	1341	2	Y	4					7
								4	9									
05	1612	N	1568	-0-	-44	B	-0-	110	1	1456	2	Y	2					9
								2	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1885	-0-	-378	B	-0-	131	1	1753	2	Y	1					77
								1	9									
01	2263	N	1438	-0-	-825	B	-0-	99	1	1338	2	Y	1					78
								1	9									
02	1347	X	1347	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1252	2	Y	1					79
								1	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1689	2	Y	24	71	1			32
								26	9									
04	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1854	2	Y	-0-					32
*05	2167	N	2167	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2015	2	Y	-0-					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	172	1	2292	2	Y	4					19
							4	9									
01	2449	N	2388	-0-	-61 B	-0-	163	1	2216	2	Y	8					27
							9	9									
02	2147	X	2147	-0-	-0- B	-0-	150	1	1993	2	Y	4					31
							4	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	146	1	1967	2	Y	10					41
							11	9									
04	2310	N	2123	-0-	-187 B	-0-	147	1	1965	2	Y	10					51
							11	9									
*05	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	175	1	2316	2	Y	6					57
							7	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1498	-0-	-114 B	-0-	104	1	1394	2	Y	-0-	84	1			8
01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	103	1	1401	2	Y	16					24
							18	9									
02	1373	X	1373	-0-	-0- B	-0-	96	1	1276	2	Y	1					25
							1	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-					25
04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	108	1	1439	2	Y	11					36
							12	9									
*05	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	111	1	1468	2	Y	-0-					36

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2369	-0-	-173 B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-					88
01	2480	N	1751	-0-	-729 B	-0-	120	1	1631	2	Y	-0-					88
02	1655	X	1655	-0-	-0- B	-0-	116	1	1532	2	Y	6					94
							7	9									
*03	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	108	1	1461	2	Y	5					99
							6	9									
04	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	193	1	2571	2	Y	1					100
							1	9									
*05	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	178	1	2356	2	Y	1					101
							1	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	99	1	1323	2	Y	19					61
							21	9									
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	100	1	1357	2	Y	21	63	1			19
							23	9									
02	1231	X	1231	-0-	-0- B	-0-	85	1	1122	2	Y	22					41
							24	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	101	1	1357	2	Y	17					58
							19	9									
04	1440	N	1322	-0-	-118 B	-0-	91	1	1209	2	Y	20	51	1	1	8	26
							22	9									
05	1364	N	1334	-0-	-30 B	-0-	93	1	1238	2	Y	3					29
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1395	N	1309	-0-	-86	B	-0-	90	1	1205	2	Y	13					20
								14	9									
*01	1395	N	1266	-0-	-129	B	-0-	87	1	1179	2	Y	-0-					20
*02	1061	X	1061	-0-	-0-	B	-0-	74	1	987	2	Y	-0-					20
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1030	2	Y	-0-					20
*04	1230	N	1158	-0-	-72	B	-0-	81	1	1077	2	Y	-0-					20
05	1178	N	1052	-0-	-126	B	-0-	74	1	978	2	Y	-0-	19	1			1

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	1761	-0-	-5586	B	-0-	121	1	1617	2	Y	21					26
								23	9									
01	2139	X	1883	-0-	-256	B	-0-	128	1	1738	2	Y	15					41
								17	9									
02	1670	X	1670	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1541	2	Y	12	44	1			9
								13	9									
03	1908	X	1908	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1758	2	Y	17					26
								19	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1754	2	Y	16	33	1	1	8	8
								18	9									
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1757	2	Y	4					12
								4	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1857	-0-	-158	B	-0-	129	1	1728	2	Y	-0-					76
01	2201	N	1844	-0-	-357	B	-0-	123	1	1671	2	Y	45					121
								50	9									
02	3466	X	3466	-0-	-0-	B	-0-	242	1	3216	2	Y	7	112	1			16
								8	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2109	2	Y	39					55
								43	9									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1969	2	Y	10	1	8			64
								11	9									
05	2170	X	2007	-0-	-163	B	-0-	141	1	1863	2	Y	3					67
								3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1982	2	Y	13					82
								14	9									
01	2201	N	2122	-0-	-79	B	-0-	144	1	1955	2	Y	21					103
								23	9									
02	1851	X	1851	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1703	2	Y	18					121
								20	9									
03	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1858	2	Y	13					134
								14	9									
04	2040	N	2013	-0-	-27	B	-0-	139	1	1859	2	Y	14	1	8			147
								15	9									
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1899	2	Y	13					160
								14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2717	N	2717	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2520	2	Y	7					37
								8	9									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2378	2	Y	2					39
								2	9									
02	2200	X	2200	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2040	2	Y	5					44
								6	9									
03	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2227	2	Y	5					49
								6	9									
04	2460	N	2288	-0-	-172	B	-0-	159	1	2122	2	Y	6					55
								7	9									
05	2449	N	2349	-0-	-100	B	-0-	164	1	2172	2	Y	12					67
								13	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	587	-0-	-591	B	-0-	41	1	542	2	Y	4					39
								4	9									
01	992	N	478	-0-	-514	B	-0-	33	1	443	2	Y	2					41
								2	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	61	1	815	2	Y	2					43
								2	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1030	2	Y	-0-					43
04	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1345	2	Y	3					46
								3	9									
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1112	2	Y	11					57
								12	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1451	2	Y	-0-					42
01	1581	N	1543	-0-	-38	B	-0-	106	1	1436	2	Y	1					43
								1	9									
02	1404	X	1404	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1298	2	Y	7					50
								8	9									
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1486	2	Y	-0-					50
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1430	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1446	2	Y	9					59
								10	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2125	2	Y	9					76
								10	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2079	2	Y	49					125
								54	9									
02	1905	X	1905	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1759	2	Y	12					137
								13	9									
03	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1971	2	Y	19	121	1			35
								21	9									
04	2190	N	2053	-0-	-137	B	-0-	142	1	1897	2	Y	13					48
								14	9									
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2027	2	Y	42					90
								46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	214	1	2860	2	N	20					177
							22	9									
01	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	202	1	2747	2	N	22					199
							24	9									
02	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	189	1	2507	2	N	25					224
							28	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	199	1	2678	2	N	10	182	1			52
							11	9									
04	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	212	1	2836	2	N	21					73
							23	9									
*05	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	204	1	2696	2	N	22					95
							24	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	104	1	1394	2	Y	8					32
							9	9									
01	1488	N	1468	-0-	-20 B	-0-	100	1	1355	2	Y	12					44
							13	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0- B	-0-	89	1	1187	2	Y	3	34	1			13
							3	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	101	1	1367	2	Y	7					20
							8	9									
04	1410	N	1395	-0-	-15 B	-0-	97	1	1295	2	Y	3					23
							3	9									
*05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	101	1	1336	2	Y	8					31
							9	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1185	-0-	-86 B	-0-	83	1	1102	2	Y	-0-					11
01	1209	N	1101	-0-	-108 B	-0-	75	1	1025	2	Y	1					12
							1	9									
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	62	1	824	2	Y	7					19
							8	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	92	1	1233	2	Y	4					23
							4	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	85	1	1134	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	82	1	1089	2	Y	6					29
							7	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	139	1	1857	2	Y	-0-					109
01	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	135	1	1830	2	Y	2					111
							2	9									
02	1739	X	1739	-0-	-0- B	-0-	118	1	1560	2	Y	55	145	1			21
							61	9									
*03	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	130	1	1747	2	Y	2					23
							2	9									
*04	1890	N	1823	-0-	-67 B	-0-	127	1	1694	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
05	1922	N	1795	-0-	-127 B	-0-	126	1	1663	2	Y	5					28
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1215	-0-	-149 B	-0-		83	1	1114	2	Y	16					26
								18	9									
01	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-		87	1	1179	2	Y	11					37
								12	9									
02	1152	X	1152	-0-	-0- B	-0-		80	1	1060	2	Y	11	34	1			14
								12	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-		92	1	1242	2	Y	16					30
								18	9									
04	1230	N	1152	-0-	-78 B	-0-		79	1	1056	2	Y	15	31	1	1	8	13
								17	9									
*05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-		93	1	1229	2	Y	3					16
								3	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-		84	1	1126	2	N	-0-					17
01	1364	N	1301	-0-	-63 B	-0-		89	1	1212	2	N	-0-					17
02	1204	N	1078	-0-	-126 B	-0-		76	1	1002	2	N	-0-					17
03	1209	N	977	-0-	-232 B	-0-		68	1	909	2	N	-0-					17
04	1260	N	1206	-0-	-54 B	-0-		84	1	1122	2	N	-0-					17
05	1209	N	1168	-0-	-41 B	-0-		82	1	1086	2	N	-0-					17

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-		155	1	2076	2	N	2	181	1			45
								2	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-		160	1	2178	2	N	-0-					45
02	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-		151	1	1999	2	N	33					78
								36	9									
03	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-		168	1	2267	2	N	57					135
								63	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-		137	1	1833	2	N	2					137
								2	9									
*05	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-		178	1	2359	2	N	43					180
								47	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-		111	1	1483	2	Y	12					78
								13	9									
01	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-		113	1	1539	2	Y	2					80
								2	9									
02	1407	X	1407	-0-	-0- B	-0-		99	1	1308	2	Y	-0-					80
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-		100	1	1342	2	Y	12					92
								13	9									
04	1590	N	1470	-0-	-120 B	-0-		102	1	1366	2	Y	2					94
								2	9									
05	1550	N	1492	-0-	-58 B	-0-		105	1	1386	2	Y	1					95
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	93	1	1240	2	Y	2			17
							2	9							
01	1426	N	1251	-0-	-175 B	-0-	85	1	1159	2	Y	6			23
							7	9							
02	1059	X	1059	-0-	-0- B	-0-	74	1	979	2	Y	5			28
							6	9							
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	83	1	1117	2	Y	7			35
							8	9							
04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	85	1	1139	2	Y	7			42
							8	9							
*05	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	85	1	1124	2	Y	13			55
							14	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	346	-0-	-1204 B	-0-	24	1	322	2	Y	-0-			2
01	1023	N	279	-0-	-744 B	-0-	19	1	260	2	Y	-0-			2
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	13	1	178	2	Y	-0-			2
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	14	1	190	2	Y	-0-			2
04	270	N	186	-0-	-84 B	-0-	13	1	173	2	Y	-0-			2
05	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	13	1	172	2	Y	1			3
							1	9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	113	1	1516	2	Y	-0-			30
01	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	107	1	1447	2	Y	54	48 1		36
							59	9							
02	1027	X	1027	-0-	-0- B	-0-	72	1	955	2	Y	-0-			36
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	-0-			36
04	1320	N	986	-0-	-334 B	-0-	69	1	917	2	Y	-0-			36
05	1147	N	1069	-0-	-78 B	-0-	75	1	994	2	Y	-0-			36

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1105	-0-	-104 B	-0-	77	1	1026	2	N	2			53
							2	9							
01	1147	N	1073	-0-	-74 B	-0-	74	1	998	2	N	1			54
							1	9							
02	1064	N	917	-0-	-147 B	-0-	64	1	853	2	N	-0-			54
03	1116	N	997	-0-	-119 B	-0-	69	1	926	2	N	2			56
							2	9							
04	1050	N	843	-0-	-207 B	-0-	59	1	782	2	N	2	1 8		57
							2	9							
*05	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	73	1	961	2	N	6			63
							7	9							

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	993	-0-	-340 B	-0-	67	1	892	2	Y	31			37
							34	9							
01	1333	N	1128	-0-	-205 B	-0-	76	1	1028	2	Y	22			59
							24	9							
02	1210	X	1210	-0-	-0- B	-0-	83	1	1105	2	Y	20	66 1		13
							22	9							
03	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	135	1	1825	2	Y	31			44
							34	9							
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	131	1	1749	2	Y	33	63 1	1 8	13
							36	9							
*05	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	135	1	1790	2	Y	8			21
							9	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2140	-0-	-30 B	-0-	149	1	1991	2	Y	-0-					19
01	2108	N	1470	-0-	-638 B	-0-	101	1	1369	2	Y	-0-					19
02	1230	X	1230	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	4					23
							4	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	122	1	1650	2	Y	1					24
							1	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	136	1	1820	2	Y	-0-					24
*05	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	144	1	1910	2	Y	-0-					24

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	98	1	1306	2	Y	6					98
							7	9									
01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	39	1	524	2	Y	2	86	1			14
							2	9									
02	2259	X	2259	-0-	-0- B	-0-	158	1	2095	2	Y	5					19
							6	9									
03	3476	X	3476	-0-	-0- B	-0-	240	1	3232	2	Y	4					23
							4	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
*05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	-0-					27

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	43	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	43	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	40	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44 B	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1283	-0-	-81 B	-0-	88	1	1182	2	Y	12					18
							13	9									
01	1364	N	1358	-0-	-6 B	-0-	92	1	1246	2	Y	18	28	1			8
							20	9									
02	1176	X	1176	-0-	-0- B	-0-	81	1	1081	2	Y	13					21
							14	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	83	1	1119	2	Y	8					29
							9	9									
04	1320	N	1253	-0-	-67 B	-0-	86	1	1145	2	Y	20	33	1			16
							22	9									
05	1302	N	1196	-0-	-106 B	-0-	84	1	1108	2	Y	4					20
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	102	1	1359	2	Y	76	94	1			33
							84	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	99	1	1349	2	Y	14					47
							15	9									
02	1150	X	1150	-0-	-0- B	-0-	80	1	1058	2	Y	11					58
							12	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	96	1	1289	2	Y	74	108	1			24
							81	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	99	1	1325	2	Y	13					37
							14	9									
*05	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	103	1	1358	2	Y	48	53	1			32
							53	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	140	1	1864	2	Y	21					25
							23	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	145	1	1974	2	Y	14					39
							15	9									
02	1874	X	1874	-0-	-0- B	-0-	130	1	1730	2	Y	13	43	1			9
							14	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	131	1	1766	2	Y	25					34
							28	9									
*04	2010	N	1701	-0-	-309 B	-0-	117	1	1558	2	Y	24					58
							26	9									
05	2077	N	1983	-0-	-94 B	-0-	138	1	1828	2	Y	15	52	1			21
							17	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

12	1736	N	1686	-0-	-50 B	-0-	117	1	1567	2	Y	2					17
							2	9									
01	1860	N	1856	-0-	-4 B	-0-	127	1	1719	2	Y	9					26
							10	9									
02	1674	X	1674	-0-	-0- B	-0-	117	1	1556	2	Y	1					27
							1	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	131	1	1769	2	Y	1					28
							1	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	127	1	1697	2	Y	-0-					28
05	1860	N	1256	-0-	-604 B	-0-	88	1	1166	2	Y	2					30
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

12	806	N	571	-0-	-235 B	-0-	40	1	531	2	N	-0-					57
01	775	N	579	-0-	-196 B	-0-	38	1	523	2	N	16					73
							18	9									
02	756	N	648	-0-	-108 B	-0-	45	1	601	2	N	2	64	1			11
							2	9									
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	50	1	674	2	N	-0-					11
04	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	57	1	756	2	N	-0-					11
*05	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	60	1	790	2	N	-0-					11

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

12	1488	N	1363	-0-	-125 B	-0-	94	1	1256	2	N	12	180	1			23
							13	9									
01	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	95	1	1291	2	N	-0-					23
02	1288	N	1233	-0-	-55 B	-0-	86	1	1147	2	N	-0-					23
*03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	94	1	1261	2	N	11					34
							12	9									
*04	1350	N	1329	-0-	-21 B	-0-	93	1	1235	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*05	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	104	1	1377	2	N	8					42
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2265	N	2265	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2099	2	N	8					135
								9	9									
01	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2090	2	N	15					150
								17	9									
02	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1838	2	N	7					157
								8	9									
03	2263	N	2196	-0-	-67	B	-0-	150	1	2027	2	N	17					174
								19	9									
04	2190	N	2049	-0-	-141	B	-0-	142	1	1890	2	N	15					189
								17	9									
05	2201	N	2186	-0-	-15	B	-0-	153	1	2025	2	N	7	173	1			23
								8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3903	-0-	-96	B	-0-	271	1	3621	2	Y	10					85
								11	9									
01	3999	X	3778	-0-	-221	B	-0-	258	1	3507	2	Y	12					97
								13	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3052	2	Y	23					120
								25	9									
03	3946	X	3946	-0-	-0-	B	-0-	271	1	3645	2	Y	27	96	1			51
								30	9									
04	4115	X	4115	-0-	-0-	B	-0-	286	1	3822	2	Y	6	2	8			55
								7	9									
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	B	-0-	276	1	3654	2	Y	-0-					55

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3150	X	3150	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2931	2	Y	-0-					31
01	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2477	2	Y	-0-					31
02	2117	X	2117	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1950	2	Y	18					49
								20	9									
03	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	222	1	2988	2	Y	1					50
								1	9									
04	2850	X	2739	-0-	-111	B	-0-	191	1	2547	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
05	2945	X	2657	-0-	-288	B	-0-	186	1	2469	2	Y	2					52
								2	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1404	2	Y	3					52
								3	9									
01	1519	N	1469	-0-	-50	B	-0-	100	1	1355	2	Y	13	45	1			20
								14	9									
02	1299	X	1299	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1196	2	Y	12					32
								13	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1316	2	Y	3					35
								3	9									
04	1410	N	1396	-0-	-14	B	-0-	97	1	1288	2	Y	10					45
								11	9									
05	1426	N	1425	-0-	-1	B	-0-	99	1	1316	2	Y	9					54
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1007	-0-		-16	B	-0-	69	1	924	2	Y	13					18
									14	9									
01	1054	N	851	-0-		-203	B	-0-	57	1	777	2	Y	15	26	1			7
									17	9									
02	884	N	884	-0-		-0-	B	-0-	61	1	809	2	Y	13					20
									14	9									
03	895	N	895	-0-		-0-	B	-0-	61	1	824	2	Y	9					29
									10	9									
04	991	N	991	-0-		-0-	B	-0-	68	1	902	2	Y	19	32	1			16
									21	9									
05	992	N	964	-0-		-28	B	-0-	67	1	893	2	Y	4					20
									4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2236	N	2236	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2038	2	Y	41					95
									45	9									
01	2294	N	2276	-0-		-18	B	-0-	154	1	2087	2	Y	32					127
									35	9									
02	2068	X	2068	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1916	2	Y	7	106	1			28
									8	9									
03	2339	N	2339	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2161	2	Y	16					44
									18	9									
04	2194	N	2194	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2034	2	Y	7					51
									8	9									
*05	2273	N	2273	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2093	2	Y	20					71
									22	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1092	-0-		-24	B	-0-	74	1	1006	2	Y	11					11
									12	9									
02	964	X	964	-0-		-0-	B	-0-	67	1	886	2	Y	10	17	1			4
									11	9									
03	1103	N	1103	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1006	2	Y	20					24
									22	9									
*04	1079	N	1079	-0-		-0-	B	-0-	74	1	982	2	Y	21					45
									23	9									
*05	1104	N	1104	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1015	2	Y	11	41	1			15
									12	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1103	2	N	5					33
									6	9									
01	1240	N	1201	-0-		-39	B	-0-	82	1	1109	2	N	9					42
									10	9									
02	1092	N	1052	-0-		-40	B	-0-	73	1	973	2	N	5					47
									6	9									
03	1178	N	1167	-0-		-11	B	-0-	80	1	1080	2	N	6					53
									7	9									
04	1170	N	1142	-0-		-28	B	-0-	79	1	1055	2	N	7					60
									8	9									
05	1178	N	1173	-0-		-5	B	-0-	82	1	1084	2	N	6					66
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	178	1	2374	2	Y	15					31
							17	9									
01	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	172	1	2332	2	Y	28					59
							31	9									
02	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	148	1	1966	2	Y	3					62
							3	9									
03	2335	X	2335	-0-	-0- B	-0-	158	1	2134	2	Y	39	54	1			47
							43	9									
*04	2730	X	2269	-0-	-461 B	-0-	156	1	2085	2	Y	25					72
							28	9									
*05	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	177	1	2340	2	Y	2	56	1			18
							2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

12	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	160	1	2133	2	Y	-0-					12
01	2232	N	2220	-0-	-12 B	-0-	152	1	2068	2	Y	-0-					12
02	2005	X	2005	-0-	-0- B	-0-	141	1	1864	2	Y	-0-					12
03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	154	1	2074	2	Y	-0-					12
04	2160	N	2008	-0-	-152 B	-0-	140	1	1868	2	Y	-0-					12
05	2232	N	2030	-0-	-202 B	-0-	143	1	1887	2	Y	-0-					12

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	105	1	1406	2	Y	22					26
							24	9									
01	1519	N	1505	-0-	-14 B	-0-	102	1	1389	2	Y	13					39
							14	9									
02	1246	X	1246	-0-	-0- B	-0-	86	1	1147	2	Y	12	42	1			9
							13	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	109	1	1468	2	Y	27					36
							30	9									
04	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	104	1	1386	2	Y	26					62
							29	9									
*05	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	109	1	1439	2	Y	15	57	1			20
							17	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

12	1240	N	1140	-0-	-100 B	-0-	79	1	1061	2	Y	-0-					56
01	1240	N	775	-0-	-465 B	-0-	53	1	720	2	Y	2					58
							2	9									
02	949	X	949	-0-	-0- B	-0-	66	1	882	2	Y	1					59
							1	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	83	1	1120	2	Y	2					61
							2	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	81	1	1080	2	Y	13	61	1	1	8	12
							14	9									
*05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	81	1	1070	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1322	2	Y	1					45
									1	9									
01	1318	N	1318	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1221	2	Y	6					51
									7	9									
02	1343	X	1343	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1247	2	Y	2					53
									2	9									
03	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1376	2	Y	4					57
									4	9									
04	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1334	2	Y	7					64
									8	9									
05	1488	N	1137	-0-		-351	B	-0-	80	1	1055	2	Y	2					66
									2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3049	N	3049	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2813	2	Y	23					80
									25	9									
01	2707	N	2707	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2521	2	Y	-0-					80
02	2337	X	2337	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2157	2	Y	15	62	1			33
									17	9									
03	2703	N	2703	-0-		-0-	B	-0-	185	1	2492	2	Y	24					57
									26	9									
04	2610	N	2592	-0-		-18	B	-0-	181	1	2410	2	Y	1					58
									1	9									
*05	2822	N	2822	-0-		-0-	B	-0-	196	1	2601	2	Y	23					81
									25	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1506	-0-		-168	B	-0-	105	1	1401	2	Y	-0-					99
01	1612	N	823	-0-		-789	B	-0-	55	1	751	2	Y	15	99	1			15
									17	9									
02	1440	X	1440	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1335	2	Y	4					19
									4	9									
03	1996	N	1996	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1857	2	Y	1					20
									1	9									
04	1286	N	1286	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1196	2	Y	-0-					20
05	1581	N	1233	-0-		-348	B	-0-	86	1	1145	2	Y	2					22
									2	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1427	2	N	-0-					171
01	1674	N	1351	-0-		-323	B	-0-	93	1	1258	2	N	-0-					171
02	1820	N	677	-0-		-1143	B	-0-	47	1	630	2	N	-0-					171
*03	2182	N	2182	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2031	2	N	-0-					171
*04	2167	N	2167	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2014	2	N	2	2	8			171
									2	9									
*05	1854	N	1854	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1724	2	N	-0-					171

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1828	2	Y	17					80
									19	9									
01	2232	N	2038	-0-		-194	B	-0-	138	1	1878	2	Y	20					100
									22	9									
02	1819	X	1819	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1676	2	Y	15					115
									17	9									
03	1680	N	1680	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1554	2	Y	10	83	1			42
									11	9									
04	2237	N	2237	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2045	2	Y	35					77
									39	9									
*05	2080	N	2080	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1914	2	Y	19					96
									21	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1130	-0-		-17	B	-0-	78	1	1039	2	Y	12					46
									13	9									
01	1147	N	1015	-0-		-132	B	-0-	69	1	943	2	Y	3					49
									3	9									
02	999	X	999	-0-		-0-	B	-0-	70	1	922	2	Y	6					55
									7	9									
03	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1054	2	Y	6	47	1			14
									7	9									
04	1102	N	1102	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1020	2	Y	5					19
									6	9									
*05	1140	N	1140	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1059	2	Y	1					20
									1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1994	N	1994	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	1716	X	1716	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1840	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1876	-0-		-74	B	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1890	-0-		-1	B	-0-	133	1	1757	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1059	-0-		-398	B	-0-	74	1	985	2	N	-0-					197
01	1395	N	1241	-0-		-154	B	-0-	85	1	1156	2	N	-0-					197
02	1232	N	874	-0-		-358	B	-0-	61	1	813	2	N	-0-					197
03	1312	N	1312	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1201	2	N	20	177	1			40
									22	9									
04	1351	N	1351	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1244	2	N	13					53
									14	9									
*05	1262	N	1262	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1163	2	N	10					63
									11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	101	1	1345	2	Y	9					80
							10	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	97	1	1323	2	Y	10					90
							11	9									
02	1345	X	1345	-0-	-0- B	-0-	93	1	1230	2	Y	20					110
							22	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	89	1	1193	2	Y	24	89	1			45
							26	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	95	1	1264	2	Y	8	2	8			51
							9	9									
*05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	97	1	1284	2	Y	8					59
							9	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

12	1302	N	1011	-0-	-291 B	-0-	70	1	941	2	Y	-0-					58
01	1271	N	748	-0-	-523 B	-0-	51	1	696	2	Y	1					59
							1	9									
02	975	X	975	-0-	-0- B	-0-	68	1	906	2	Y	1					60
							1	9									
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	61	1	815	2	Y	1					61
							1	9									
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	51	1	685	2	Y	4	54	1	1	8	10
							4	9									
*05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	78	1	1036	2	Y	-0-					10

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

12	2604	N	2174	-0-	-430 B	-0-	148	1	1970	2	Y	51	84	1			20
							56	9									
01	2604	N	2593	-0-	-11 B	-0-	175	1	2372	2	Y	42					62
							46	9									
02	2270	X	2270	-0-	-0- B	-0-	156	1	2072	2	Y	38					100
							42	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	171	1	2303	2	Y	34	94	1			40
							37	9									
04	2520	N	2485	-0-	-35 B	-0-	171	1	2278	2	Y	33	2	8			71
							36	9									
05	2511	N	2403	-0-	-108 B	-0-	166	1	2197	2	Y	36					107
							40	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

12	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	102	1	1359	2	Y	19					44
							21	9									
01	1457	N	1341	-0-	-116 B	-0-	91	1	1238	2	Y	11					55
							12	9									
02	1364	X	1364	-0-	-0- B	-0-	95	1	1257	2	Y	11	42	1			24
							12	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	98	1	1325	2	Y	19					43
							21	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	94	1	1261	2	Y	9					52
							10	9									
05	1488	N	1425	-0-	-63 B	-0-	99	1	1316	2	Y	9	43	1			18
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2785	N	2785	-0-	-0- B	-0-	196	1	2589	2	Y	-0-					14
01	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	222	1	2966	2	Y	-0-					14
02	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	286	1	3745	2	Y	-0-					14
03	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	219	1	2903	2	Y	-0-					14
04	3090	X	3018	-0-	-72 B	-0-	214	1	2803	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
05	3596	X	3359	-0-	-237 B	-0-	237	1	3122	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	135	1	1756	2	N	10					101
							11	9									
01	2108	N	1851	-0-	-257 B	-0-	130	1	1706	2	N	14					115
							15	9									
02	1764	N	1233	-0-	-531 B	-0-	90	1	1143	2	N	-0-					115
*03	1891	N	1869	-0-	-22 B	-0-	133	1	1736	2	N	-0-					115
*04	1800	N	1727	-0-	-73 B	-0-	124	1	1602	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*05	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	119	1	1542	2	N	39					154
							43	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1581	-0-	-0- B	-0-	110	1	1469	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
01	1779	X	1779	-0-	-0- B	-0-	122	1	1653	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
02	1601	X	1601	-0-	-0- B	-0-	112	1	1485	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	128	1	1722	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
04	1710	N	1674	-0-	-36 B	-0-	116	1	1551	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
*05	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	130	1	1715	2	Y	3					12
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	156	1	2077	2	Y	-0-	16	1			8
01	2263	N	2225	-0-	-38 B	-0-	153	1	2072	2	Y	-0-					8
02	1884	X	1884	-0-	-0- B	-0-	132	1	1752	2	Y	-0-					8
03	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	132	1	1784	2	Y	-0-					8
04	2160	N	2109	-0-	-51 B	-0-	145	1	1940	2	Y	22					30
							24	9									
05	2077	N	2029	-0-	-48 B	-0-	141	1	1874	2	Y	13					43
							14	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	478	-0-	-886 B	-0-	33	1	439	2	Y	5					51
							6	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	87	1	1176	2	Y	9					60
							10	9									
02	1356	X	1356	-0-	-0- B	-0-	95	1	1258	2	Y	3					63
							3	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	93	1	1252	2	Y	15					78
							17	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	93	1	1248	2	Y	5	1	8			82
							6	9									
*05	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	101	1	1333	2	Y	3					85
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	105	1	1402	2	Y	2					48
							2	9									
01	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	98	1	1336	2	Y	4					52
							4	9									
02	1457	X	1457	-0-	-0- B	-0-	102	1	1351	2	Y	4					56
							4	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	111	1	1494	2	Y	-0-					56
04	1380	N	1243	-0-	-137 B	-0-	87	1	1156	2	Y	-0-					56
05	1612	N	1439	-0-	-173 B	-0-	100	1	1320	2	Y	17					73
							19	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	4	-0-	-585 B	-0-	4	1			Y	-0-					15
01	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	27	1	318	2	Y	2					17
							2	9									
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	48	1	583	2	Y	2					19
							2	9									
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	59	1	741	2	Y	2					21
							2	9									
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	52	1	637	2	Y	1					22
							1	9									
05	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	48	1	623	2	Y	1					23
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	156	1	2077	2	Y	22					77
							24	9									
01	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	154	1	2086	2	Y	-0-					77
02	1931	X	1931	-0-	-0- B	-0-	134	1	1780	2	Y	15	62	1			30
							17	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	145	1	1951	2	Y	24					54
							26	9									
04	2160	N	2103	-0-	-57 B	-0-	147	1	1956	2	Y	-0-					54
*05	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	152	1	2011	2	Y	23					77
							25	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	121	1	1616	2	Y	3					8
							3	9									
01	1798	N	1720	-0-	-78 B	-0-	117	1	1594	2	Y	8					16
							9	9									
02	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	106	1	1401	2	Y	3					19
							3	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	113	1	1527	2	Y	10					29
							11	9									
04	1650	N	1630	-0-	-20 B	-0-	113	1	1506	2	Y	10					39
							11	9									
*05	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	118	1	1566	2	Y	7					46
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	32	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	39	1	522	2	Y	35					35
							39	9									
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	37	1	496	2	Y	-0-					35
*05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	38	1	500	2	Y	1					36
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2039	-0-	-162 B	-0-	142	1	1894	2	Y	3	23	1			21
							3	9									
01	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	150	1	2040	2	Y	13					34
							14	9									
02	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	127	1	1678	2	Y	10					44
							11	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	140	1	1892	2	Y	3					47
							3	9									
04	2100	N	1991	-0-	-109 B	-0-	138	1	1838	2	Y	14					61
							15	9									
*05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	144	1	1904	2	Y	4	27	1			38
							4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3010	-0-	-152 B	-0-	210	1	2800	2	Y	-0-					25
01	3007	X	2850	-0-	-157 B	-0-	196	1	2654	2	Y	-0-					25
02	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	158	1	2098	2	Y	4					29
							4	9									
03	2388	X	2388	-0-	-0- B	-0-	165	1	2222	2	Y	1					30
							1	9									
04	3060	X	2958	-0-	-102 B	-0-	206	1	2751	2	Y	1					31
							1	9									
*05	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	219	1	2906	2	Y	-0-					31

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	143	1	1916	2	N	20					115
							22	9									
01	2294	N	1835	-0-	-459 B	-0-	125	1	1695	2	N	14					129
							15	9									
02	1960	N	1805	-0-	-155 B	-0-	125	1	1657	2	N	21					150
							23	9									
03	2077	N	1975	-0-	-102 B	-0-	135	1	1816	2	N	22					172
							24	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	138	1	1848	2	N	61	172	1			61
							67	9									
05	1984	N	1818	-0-	-166 B	-0-	127	1	1682	2	N	8					69
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1796	-0-	-467	B	-0-	125	1	1671	2	Y	-0-					22
01	1612	N	1163	-0-	-449	B	-0-	80	1	1083	2	Y	-0-					22
02	1885	X	1885	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1747	2	Y	5					27
								6	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1866	2	Y	1					28
								1	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2108	2	Y	-0-					28
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2113	2	Y	-0-					28

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2934	-0-	-352	B	-0-	204	1	2729	2	Y	1					20
								1	9									
01	3286	X	1449	-0-	-1837	B	-0-	99	1	1350	2	Y	-0-					20
02	2741	X	2741	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2543	2	Y	5					25
								6	9									
03	2508	X	2508	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2334	2	Y	1					26
								1	9									
04	2850	X	1164	-0-	-1686	B	-0-	81	1	1082	2	Y	1					27
								1	9									
05	3038	X	1471	-0-	-1567	B	-0-	103	1	1368	2	Y	-0-					27

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2069	2	Y	-0-					23
01	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2081	2	Y	47					70
								52	9									
02	2013	X	2013	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1864	2	Y	8	70	1			8
								9	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2105	2	Y	39					47
								43	9									
04	2220	N	2020	-0-	-200	B	-0-	140	1	1869	2	Y	10					57
								11	9									
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2472	2	Y	1					58
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1546	-0-	-66	B	-0-	107	1	1430	2	Y	8					57
								9	9									
01	1550	N	1536	-0-	-14	B	-0-	104	1	1419	2	Y	12					69
								13	9									
02	1344	X	1344	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1242	2	Y	7					76
								8	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1378	2	Y	30					106
								33	9									
04	1500	N	1357	-0-	-143	B	-0-	94	1	1251	2	Y	11	90	1			27
								12	9									
05	1488	N	1484	-0-	-4	B	-0-	104	1	1372	2	Y	7					34
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1817	-0-		-12	B	-0-	126	1	1681	2	Y	9					65
									10	9									
01	1860	N	1853	-0-		-7	B	-0-	126	1	1716	2	Y	10					75
									11	9									
02	1587	X	1587	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1455	2	Y	20					95
									22	9									
03	1771	N	1771	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1624	2	Y	24	90	1			29
									26	9									
04	1710	N	1705	-0-		-5	B	-0-	118	1	1578	2	Y	8	1	8			36
									9	9									
05	1767	N	1749	-0-		-18	B	-0-	122	1	1617	2	Y	9					45
									10	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2027	-0-		-50	B	-0-	141	1	1880	2	Y	5					32
									6	9									
01	2077	N	2000	-0-		-77	B	-0-	136	1	1850	2	Y	13					45
									14	9									
02	1914	X	1914	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1774	2	Y	5					50
									6	9									
03	1997	N	1997	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1848	2	Y	11					61
									12	9									
04	2011	N	2011	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1857	2	Y	14					75
									15	9									
05	2108	N	2066	-0-		-42	B	-0-	144	1	1901	2	Y	19					94
									21	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3207	-0-		-389	B	-0-	223	1	2983	2	Y	1					14
									1	9									
01	3596	X	2684	-0-		-912	B	-0-	183	1	2486	2	Y	14					28
									15	9									
02	3200	X	3200	-0-		-0-	B	-0-	224	1	2974	2	Y	2					30
									2	9									
03	3379	X	3379	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3142	2	Y	4	32	1			2
									4	9									
04	3272	X	3272	-0-		-0-	B	-0-	226	1	3022	2	Y	22					24
									24	9									
05	3534	X	3378	-0-		-156	B	-0-	237	1	3132	2	Y	8					32
									9	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3250	-0-		-222	B	-0-	226	1	3024	2	Y	-0-					21
01	3472	X	3293	-0-		-179	B	-0-	224	1	3047	2	Y	20					41
									22	9									
02	2872	X	2872	-0-		-0-	B	-0-	201	1	2669	2	Y	2					43
									2	9									
03	3206	X	3206	-0-		-0-	B	-0-	221	1	2981	2	Y	4	37	1			10
									4	9									
04	3210	X	3124	-0-		-86	B	-0-	216	1	2883	2	Y	23	1	8			32
									25	9									
05	3286	X	3073	-0-		-213	B	-0-	215	1	2848	2	Y	9					41
									10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	78	1	1039	2	N	-0-					129
01	1116	N	1070	-0-	-46 B	-0-	73	1	996	2	N	1					130
							1	9									
02	1008	N	799	-0-	-209 B	-0-	56	1	741	2	N	2					132
							2	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	77	1	1041	2	N	2					134
							2	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	74	1	990	2	N	36	170	1			-0-
							40	9									
*05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	76	1	1005	2	N	30					30
							33	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

12	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	117	1	1562	2	Y	12					34
							13	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	114	1	1551	2	Y	3					37
							3	9									
02	1451	X	1451	-0-	-0- B	-0-	101	1	1343	2	Y	6					43
							7	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	111	1	1489	2	Y	5	42	1			6
							6	9									
04	1620	N	1562	-0-	-58 B	-0-	108	1	1448	2	Y	5					11
							6	9									
05	1612	N	1573	-0-	-39 B	-0-	110	1	1462	2	Y	1					12
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

12	1798	N	1774	-0-	-24 B	-0-	123	1	1643	2	Y	7					24
							8	9									
01	1736	N	1730	-0-	-6 B	-0-	118	1	1603	2	Y	8					32
							9	9									
02	1499	X	1499	-0-	-0- B	-0-	105	1	1388	2	Y	5					37
							6	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	116	1	1562	2	Y	77					114
							85	9									
04	1680	N	1303	-0-	-377 B	-0-	90	1	1205	2	Y	7	1	8			120
							8	9									
*05	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	120	1	1591	2	Y	8					128
							9	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	135	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	135	1	1838	2	Y	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0- B	-0-	123	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	135	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1876	-0-	-44 B	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1890	-0-	-63 B	-0-	133	1	1757	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2948	-0-	-431 B	-0-	205	1	2740	2	Y	3					12
							3	9									
01	3379	X	3015	-0-	-364 B	-0-	207	1	2806	2	Y	2					14
							2	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	202	1	2686	2	Y	2					16
							2	9									
03	2365	X	2365	-0-	-0- B	-0-	163	1	2201	2	Y	1					17
							1	9									
04	3120	X	2266	-0-	-854 B	-0-	158	1	2107	2	Y	1					18
							1	9									
05	3193	X	3026	-0-	-167 B	-0-	212	1	2812	2	Y	2					20
							2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2542	-0-	-248 B	-0-	176	1	2354	2	Y	11					21
							12	9									
01	2697	X	2638	-0-	-59 B	-0-	180	1	2447	2	Y	10					31
							11	9									
02	2270	X	2270	-0-	-0- B	-0-	158	1	2100	2	Y	11					42
							12	9									
03	2401	X	2401	-0-	-0- B	-0-	165	1	2227	2	Y	8					50
							9	9									
*04	2623	X	2623	-0-	-0- B	-0-	182	1	2430	2	Y	10	45	1			15
							11	9									
05	2635	X	2585	-0-	-50 B	-0-	181	1	2395	2	Y	8					23
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	155	1	2065	2	Y	30	47	1			11
							33	9									
01	2170	N	264	-0-	-1906 B	-0-	17	1	227	2	Y	18					29
							20	9									
02	1635	X	1635	-0-	-0- B	-0-	113	1	1505	2	Y	15					44
							17	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	168	1	2260	2	Y	16	43	1			17
							18	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	156	1	2076	2	Y	17					34
							19	9									
*05	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	163	1	2155	2	Y	18					52
							20	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1615	-0-	-59 B	-0-	110	1	1473	2	Y	29	45	1			15
							32	9									
01	1674	N	949	-0-	-725 B	-0-	64	1	864	2	Y	19					34
							21	9									
02	1298	X	1298	-0-	-0- B	-0-	90	1	1191	2	Y	15					49
							17	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	106	1	1425	2	Y	16	43	1			22
							18	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	81	1	1084	2	Y	12					34
							13	9									
05	1426	N	1347	-0-	-79 B	-0-	93	1	1236	2	Y	16					50
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1341	-0-	-85 B	-0-	93	1	1248	2	Y	-0-					67
01	3165	X	3165	-0-	-0- B	-0-	217	1	2947	2	Y	1					68
							1	9									
02	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	106	1	1410	2	Y	16	74	1			10
							18	9									
*03	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	121	1	1630	2	Y	2					12
							2	9									
*04	1736	X	1736	-0-	-0- B	-0-	121	1	1614	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*05	1775	X	1775	-0-	-0- B	-0-	125	1	1650	2	Y	-0-					12

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	941	-0-	-795 B	-0-	66	1	875	2	Y	-0-					20
01	1271	X	1179	-0-	-92 B	-0-	81	1	1098	2	Y	-0-					20
*02	747	X	747	-0-	-0- B	-0-	50	1	668	2	Y	26					46
							29	9									
*03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	48	1	650	2	Y	-0-					46
*04	1140	N	888	-0-	-252 B	-0-	62	1	825	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
*05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					46

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	185	1	2465	2	Y	-0-					63
01	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	168	1	2285	2	Y	-0-					63
02	2087	X	2087	-0-	-0- B	-0-	146	1	1941	2	Y	-0-					63
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	149	1	2012	2	Y	14					77
							15	9									
04	2280	N	2129	-0-	-151 B	-0-	147	1	1962	2	Y	18					95
							20	9									
05	2325	N	2193	-0-	-132 B	-0-	154	1	2033	2	Y	5					100
							6	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	100	1	1338	2	N	5					33
							6	9									
01	1457	N	1419	-0-	-38 B	-0-	97	1	1314	2	N	7					40
							8	9									
02	1288	N	1283	-0-	-5 B	-0-	89	1	1185	2	N	8					48
							9	9									
03	1457	N	1420	-0-	-37 B	-0-	93	1	1257	2	N	64					112
							70	9									
04	1380	N	1145	-0-	-235 B	-0-	80	1	1063	2	N	2					114
							2	9									
05	1426	N	1310	-0-	-116 B	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					114

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	94	1	1253	2	Y	6					79
							7	9									
01	1333	N	1219	-0-	-114 B	-0-	83	1	1127	2	Y	8					87
							9	9									
02	1191	X	1191	-0-	-0- B	-0-	83	1	1102	2	Y	5					92
							6	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	91	1	1224	2	Y	13					105
							14	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	88	1	1176	2	Y	8	93	1			20
							9	9									
05	1333	N	1326	-0-	-7 B	-0-	92	1	1225	2	Y	8					28
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	90	1	1198	2	Y	3					51
							3	9									
01	1302	N	1241	-0-	-61 B	-0-	84	1	1145	2	Y	11	45	1			17
							12	9									
02	DLQ G-10		1133	-0-	1133 B	1133	79	1	1041	2	Y	12					29
							13	9									
03	DLQ G-10		1143	-0-	1143 B	2276	79	1	1060	2	Y	4					33
							4	9									
04	3541	X	1265	-0-	-2276 B	-0-	87	1	1166	2	Y	11					44
							12	9									
*05	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	89	1	1185	2	Y	9					53
							10	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	180	1	2405	2	Y	10					37
							11	9									
01	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	191	1	2591	2	Y	2					39
							2	9									
02	2418	X	2418	-0-	-0- B	-0-	169	1	2246	2	Y	3					42
							3	9									
03	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	177	1	2381	2	Y	-0-					42
04	2700	N	2417	-0-	-283 B	-0-	168	1	2249	2	Y	-0-					42
05	2666	N	1910	-0-	-756 B	-0-	133	1	1767	2	Y	9					51
							10	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	146	1	1943	2	Y	-0-					11
01	2325	N	1710	-0-	-615 B	-0-	117	1	1593	2	Y	-0-					11
02	1696	X	1696	-0-	-0- B	-0-	119	1	1577	2	Y	-0-					11
03	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	85	1	1140	2	Y	-0-					11
04	1650	N	1622	-0-	-28 B	-0-	113	1	1509	2	Y	-0-					11
*05	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	161	1	2138	2	Y	-0-					11

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	86	1	1151	2	Y	3					4
							3	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	88	1	1194	2	Y	21					25
							23	9									
02	1134	X	1134	-0-	-0- B	-0-	79	1	1047	2	Y	7					32
							8	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	86	1	1156	2	Y	19					51
							21	9									
04	1230	N	1079	-0-	-151 B	-0-	75	1	998	2	Y	5					56
							6	9									
05	1271	N	1186	-0-	-85 B	-0-	83	1	1097	2	Y	5					61
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	106	1	1411	2	Y	2					80
							2	9									
01	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-	104	1	1408	2	Y	5					85
							6	9									
02	1303	X	1303	-0-	-0- B	-0-	91	1	1208	2	Y	4					89
							4	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	100	1	1349	2	Y	6					95
							7	9									
04	1470	N	1450	-0-	-20 B	-0-	99	1	1327	2	Y	22	70	1			47
							24	9									
*05	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	103	1	1358	2	Y	3					50
							3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1231	-0-	-40 B	-0-	86	1	1142	2	Y	3					15
							3	9									
01	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	85	1	1151	2	Y	3					18
							3	9									
02	1069	X	1069	-0-	-0- B	-0-	75	1	990	2	Y	4					22
							4	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-					22
04	1200	N	1072	-0-	-128 B	-0-	73	1	969	2	Y	27					49
							30	9									
05	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	82	1	1085	2	Y	5					54
							6	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1087	-0-	-60 B	-0-	76	1	1010	2	Y	1					45
							1	9									
01	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	75	1	1012	2	Y	1					46
							1	9									
02	1009	X	1009	-0-	-0- B	-0-	71	1	938	2	Y	-0-					46
03	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	74	1	1003	2	Y	2					48
							2	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	75	1	1003	2	Y	2					50
							2	9									
05	1116	N	941	-0-	-175 B	-0-	66	1	868	2	Y	6					56
							7	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2836	-0-	-140 B	-0-	197	1	2636	2	Y	3					97
							3	9									
01	2976	X	2706	-0-	-270 B	-0-	186	1	2520	2	Y	-0-					97
02	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	171	1	2262	2	Y	-0-					97
03	2821	N	2629	-0-	-192 B	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-					97
04	2610	N	2482	-0-	-128 B	-0-	173	1	2309	2	Y	-0-					97
05	2697	N	2541	-0-	-156 B	-0-	178	1	2363	2	Y	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1054	-0-	-155 B	-0-	73	1	971	2	Y	9					37
							10	9									
01	1209	N	984	-0-	-225 B	-0-	67	1	916	2	Y	1					38
							1	9									
02	973	X	973	-0-	-0- B	-0-	68	1	902	2	Y	3					41
							3	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	69	1	936	2	Y	-0-					41
04	960	N	842	-0-	-118 B	-0-	59	1	783	2	Y	-0-					41
05	1085	N	776	-0-	-309 B	-0-	54	1	713	2	Y	8					49
							9	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	115	1	1583	2	Y	-0-					6
*10	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	124	1	1724	2	Y	-0-					6
*11	2287	N	2287	-0-	-0- B	-0-	158	1	2129	2	Y	-0-					6
*12	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	141	1	1884	2	Y	-0-					6
*01	1705	N	1372	-0-	-333 B	-0-	94	1	1278	2	Y	-0-					6
*02	1698	X	1698	-0-	-0- B	-0-	119	1	1579	2	Y	-0-					6
*03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	116	1	1569	2	Y	-0-					6
*04	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	124	1	1653	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	1891	N	1727	-0-	-164 B	-0-	121	1	1606	2	Y	-0-					6

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	141	1	1882	2	Y	-0-					75
01	1891	N	1605	-0-	-286 B	-0-	110	1	1495	2	Y	-0-					75
02	1488	X	1488	-0-	-0- B	-0-	103	1	1372	2	Y	12					87
							13	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	120	1	1621	2	Y	3					90
							3	9									
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	118	1	1573	2	Y	1	75	1			16
							1	9									
*05	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	120	1	1596	2	Y	-0-					16

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2595	-0-	-40 B	-0-	181	1	2414	2	Y	-0-					1
01	2635	N	2452	-0-	-183 B	-0-	168	1	2284	2	Y	-0-					1
02	2411	X	2411	-0-	-0- B	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-					1
03	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	178	1	2393	2	Y	-0-					1
04	2370	N	2312	-0-	-58 B	-0-	161	1	2151	2	Y	-0-					1
05	2666	N	2567	-0-	-99 B	-0-	180	1	2384	2	Y	3					4
							3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	69	1	916	2	Y	15					37
							17	9									
01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	67	1	911	2	Y	10					47
							11	9									
02	924	X	924	-0-	-0- B	-0-	64	1	851	2	Y	8	34	1			21
							9	9									
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	72	1	910	2	Y	14					35
							15	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	83	1	1051	2	Y	6					41
							7	9									
*05	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	71	1	889	2	Y	7	33	1			15
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	119	1	1585	2	N	22					37
							24	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	118	1	1597	2	N	-0-					37
02	1568	N	1440	-0-	-128 B	-0-	101	1	1338	2	N	1					38
							1	9									
03	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	110	1	1486	2	N	44					82
							48	9									
04	1650	N	1411	-0-	-239 B	-0-	98	1	1313	2	N	-0-					82
*05	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	113	1	1494	2	N	25					107
							28	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	147	1	1969	2	Y	10					34
							11	9									
01	2325	N	1989	-0-	-336 B	-0-	136	1	1851	2	Y	2					36
							2	9									
02	1757	X	1757	-0-	-0- B	-0-	123	1	1632	2	Y	2					38
							2	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	133	1	1796	2	Y	-0-					38
04	1920	N	1735	-0-	-185 B	-0-	121	1	1614	2	Y	-0-					38
05	1953	N	1576	-0-	-377 B	-0-	110	1	1456	2	Y	9					47
							10	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2311	-0-	-231 B	-0-	161	1	2150	2	N	-0-					89
01	2449	N	2028	-0-	-421 B	-0-	139	1	1889	2	N	-0-					89
02	2184	N	2006	-0-	-178 B	-0-	138	1	1835	2	N	30					119
							33	9									
03	2325	N	2128	-0-	-197 B	-0-	147	1	1978	2	N	3					122
							3	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	151	1	2011	2	N	2					124
							2	9									
*05	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	158	1	2092	2	N	-0-					124

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3147	-0-	-108 B	-0-	218	1	2910	2	Y	17					26
							19	9									
01	3348	X	3047	-0-	-301 B	-0-	208	1	2821	2	Y	16					42
							18	9									
02	2555	X	2555	-0-	-0- B	-0-	178	1	2358	2	Y	17					59
							19	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0- B	-0-	218	1	2937	2	Y	12					71
							13	9									
*04	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	224	1	2986	2	Y	16	72	1	1	8	14
							18	9									
*05	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	228	1	3025	2	Y	13					27
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2765	-0-	-87 B	-0-	193	1	2572	2	Y	-0-					20
01	2852	X	2617	-0-	-235 B	-0-	180	1	2437	2	Y	-0-					20
02	2427	X	2427	-0-	-0- B	-0-	169	1	2241	2	Y	15					35
							17	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0- B	-0-	181	1	2443	2	Y	-0-					35
04	2520	N	2439	-0-	-81 B	-0-	170	1	2269	2	Y	-0-					35
05	2697	N	2474	-0-	-223 B	-0-	173	1	2295	2	Y	5					40
							6	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

12	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	115	1	1530	2	Y	32					47
							35	9									
01	1767	N	1673	-0-	-94 B	-0-	113	1	1534	2	Y	24					71
							26	9									
02	1470	X	1470	-0-	-0- B	-0-	102	1	1354	2	Y	13	66	1			18
							14	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	126	1	1695	2	Y	8					26
							9	9									
*04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	114	1	1516	2	Y	37					63
							41	9									
05	1643	N	1585	-0-	-58 B	-0-	111	1	1467	2	Y	6	58	1			11
							7	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

12	1209	N	881	-0-	-328 B	-0-	60	1	803	2	Y	16					49
							18	9									
01	1705	N	1188	-0-	-517 B	-0-	77	1	1042	2	Y	63	51	1			61
							69	9									
02	1322	X	1322	-0-	-0- B	-0-	91	1	1201	2	Y	27	78	1			10
							30	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	113	1	1524	2	Y	56					66
							62	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	135	1	1796	2	Y	15	63	1	2	8	16
							17	9									
*05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	137	1	1820	2	Y	20					36
							22	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	74	1	992	2	Y	1					18
							1	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	71	1	962	2	Y	-0-					18
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	62	1	825	2	Y	-0-					18
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	68	1	916	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	67	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	68	1	904	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

12	1147	N	1126	-0-	-21 B	-0-	78	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	895	-0-	-252 B	-0-	61	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	74	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	66	1	882	2	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	71	1	935	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	205	1	2736	2	Y	-0-					18
01	2883	X	2852	-0-	-31 B	-0-	196	1	2656	2	Y	-0-					18
02	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	177	1	2344	2	Y	14					32
							15	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	183	1	2461	2	Y	-0-					32
*04	2760	N	2119	-0-	-641 B	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-					32
*05	2830	N	2830	-0-	-0- B	-0-	198	1	2628	2	Y	4					36
							4	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2024	-0-	-487 B	-0-	140	1	1869	2	Y	14					24
							15	9									
01	2480	N	2325	-0-	-155 B	-0-	158	1	2141	2	Y	24					48
							26	9									
02	2384	X	2384	-0-	-0- B	-0-	167	1	2214	2	Y	3					51
							3	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	156	1	2100	2	Y	40	52	1			39
							44	9									
*04	2250	N	2022	-0-	-228 B	-0-	139	1	1855	2	Y	25					64
							28	9									
05	2573	N	2157	-0-	-416 B	-0-	151	1	2003	2	Y	3	55	1			12
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	177	1	2365	2	Y	-0-					29
01	2511	N	2123	-0-	-388 B	-0-	146	1	1977	2	Y	-0-					29
02	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	145	1	1924	2	Y	15					44
							17	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	166	1	2234	2	Y	-0-					44
04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	152	1	2025	2	Y	1					45
							1	9									
05	2325	N	2075	-0-	-250 B	-0-	145	1	1924	2	Y	5					50
							6	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1405	-0-	-21 B	-0-	101	1	1297	2	Y	6	35	1			17
							7	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	107	1	1400	2	Y	18					35
							20	9									
02	1017	X	1017	-0-	-0- B	-0-	74	1	931	2	Y	11					46
							12	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	100	1	1289	2	Y	4					50
							4	9									
04	1470	N	1393	-0-	-77 B	-0-	99	1	1274	2	Y	18	1	8			67
							20	9									
*05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	105	1	1338	2	Y	5	35	1			37
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2011	2	Y	14					66
								15	9									
01	2186	N	2186	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2020	2	Y	15					81
								17	9									
02	1850	X	1850	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1707	2	Y	13					94
								14	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1920	2	Y	13					107
								14	9									
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1963	2	Y	40	107	1			40
								44	9									
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2003	2	Y	15					55
								17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

12	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2135	2	Y	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	1996	X	1996	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1856	2	Y	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1970	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1813	-0-	-377	B	-0-	126	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2175	-0-	-26	B	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

12	3806	X	3806	-0-	-0-	B	-0-	265	1	3537	2	Y	4					30
								4	9									
01	3875	X	3771	-0-	-104	B	-0-	258	1	3500	2	Y	12					42
								13	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2861	2	Y	13					55
								14	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	B	-0-	236	1	3182	2	Y	5					60
								6	9									
04	3780	X	3215	-0-	-565	B	-0-	223	1	2973	2	Y	17	48	1			29
								19	9									
05	3813	X	3399	-0-	-414	B	-0-	238	1	3158	2	Y	3					32
								3	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

12	3029	N	3029	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2780	2	Y	37	81	1			26
								41	9									
01	2915	N	2915	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2701	2	Y	14					40
								15	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2379	2	Y	22					62
								24	9									
03	2788	X	2788	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2574	2	Y	21					83
								23	9									
04	2700	X	2612	-0-	-88	B	-0-	181	1	2420	2	Y	10					93
								11	9									
05	2790	X	2615	-0-	-175	B	-0-	183	1	2423	2	Y	8	87	1			14
								9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1485	-0-		-406	B	-0-	101	1	1352	2	Y	29					43
									32	9									
01	1674	N	1302	-0-		-372	B	-0-	88	1	1195	2	Y	17					60
									19	9									
02	1908	X	1908	-0-		-0-	B	-0-	133	1	1762	2	Y	12	56	1			16
									13	9									
03	1950	N	1950	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1806	2	Y	9					25
									10	9									
*04	1885	N	1885	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1715	2	Y	37					62
									41	9									
05	1922	N	1879	-0-		-43	B	-0-	131	1	1741	2	Y	6	56	1			12
									7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2396	-0-		-363	B	-0-	167	1	2225	2	Y	4					20
									4	9									
01	2852	N	1250	-0-		-1602	B	-0-	86	1	1163	2	Y	1					21
									1	9									
02	2265	X	2265	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2102	2	Y	1					22
									1	9									
03	2450	N	2450	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2276	2	Y	1					23
									1	9									
04	2333	N	2333	-0-		-0-	B	-0-	164	1	2138	2	Y	28	1	8			50
									31	9									
05	2511	N	2350	-0-		-161	B	-0-	168	1	2181	2	Y	1					51
									1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2540	-0-		-0-	B	-0-	176	1	2349	2	Y	14					49
									15	9									
01	2469	N	2469	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2300	2	Y	-0-	48	1			1
02	2174	X	2174	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2022	2	Y	-0-					1
03	2458	N	2458	-0-		-0-	B	-0-	166	1	2230	2	Y	56					57
									62	9									
04	2400	N	2331	-0-		-69	B	-0-	161	1	2152	2	Y	16	56	1	2	8	15
									18	9									
05	2418	N	1744	-0-		-674	B	-0-	121	1	1600	2	Y	21					36
									23	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2336	N	2336	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-		-0-	B	-0-	159	1	2154	2	Y	-0-					-0-
02	2087	X	2087	-0-		-0-	B	-0-	146	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2027	-0-		-223	B	-0-	141	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2179	-0-		-146	B	-0-	153	1	2022	2	Y	4					4
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1856	-0-	-934	B	-0-	129	1	1727	2	Y	-0-					20
01	2790	X	2614	-0-	-176	B	-0-	179	1	2435	2	Y	-0-					20
02	2455	X	2455	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2277	2	Y	5					25
								6	9									
03	2329	X	2329	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2167	2	Y	1					26
								1	9									
04	2790	X	1991	-0-	-799	B	-0-	139	1	1852	2	Y	-0-					26
05	2728	X	2526	-0-	-202	B	-0-	177	1	2349	2	Y	-0-					26

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1232	-0-	-8	B	-0-	85	1	1135	2	Y	11					24
								12	9									
01	1271	N	1253	-0-	-18	B	-0-	85	1	1148	2	Y	18	32	1			10
								20	9									
02	1096	X	1096	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1007	2	Y	12					22
								13	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1111	2	Y	8					30
								9	9									
04	1200	N	1154	-0-	-46	B	-0-	79	1	1053	2	Y	20	33	1			17
								22	9									
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1136	2	Y	4					21
								4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1378	2	Y	2					13
								2	9									
01	1612	N	1414	-0-	-198	B	-0-	97	1	1315	2	Y	2					15
								2	9									
02	1283	X	1283	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1192	2	Y	1					16
								1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1348	2	Y	1					17
								1	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1320	2	Y	1					18
								1	9									
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1324	2	Y	3					21
								3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1527	-0-	-54	B	-0-	106	1	1419	2	N	2					129
								2	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1491	2	N	10					139
								11	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1321	2	N	-0-					139
03	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1432	2	N	48					187
								53	9									
04	1560	N	1455	-0-	-105	B	-0-	101	1	1354	2	N	-0-					187
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1478	2	N	-0-					187

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1528	-0-	-146 B	-0-	106	1	1420	2	Y	2					17
							2	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	106	1	1435	2	Y	2					19
							2	9									
02	1344	X	1344	-0-	-0- B	-0-	94	1	1249	2	Y	1					20
							1	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	100	1	1351	2	Y	2					22
							2	9									
04	1500	N	1465	-0-	-35 B	-0-	102	1	1362	2	Y	1					23
							1	9									
05	1488	N	1341	-0-	-147 B	-0-	94	1	1245	2	Y	2					25
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	185	1	2465	2	Y	-0-					1
01	2635	N	2580	-0-	-55 B	-0-	177	1	2403	2	Y	-0-					1
02	2338	X	2338	-0-	-0- B	-0-	164	1	2174	2	Y	-0-					1
03	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	178	1	2402	2	Y	-0-					1
04	2490	N	2481	-0-	-9 B	-0-	173	1	2308	2	Y	-0-					1
05	2604	N	2533	-0-	-71 B	-0-	178	1	2351	2	Y	4					5
							4	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	133	1	1771	2	Y	10					35
							11	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	126	1	1706	2	Y	2					37
							2	9									
02	1573	X	1573	-0-	-0- B	-0-	110	1	1459	2	Y	4					41
							4	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	109	1	1473	2	Y	-0-					41
04	1770	N	1503	-0-	-267 B	-0-	105	1	1398	2	Y	-0-					41
05	1736	N	1726	-0-	-10 B	-0-	120	1	1596	2	Y	9					50
							10	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1233	-0-	-193 B	-0-	86	1	1144	2	Y	3	25	1			11
							3	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	115	1	1562	2	Y	14					25
							15	9									
02	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	105	1	1389	2	Y	10					35
							11	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	97	1	1303	2	Y	3					38
							3	9									
04	1650	N	1313	-0-	-337 B	-0-	91	1	1210	2	Y	11					49
							12	9									
05	1674	N	1534	-0-	-140 B	-0-	107	1	1423	2	Y	4	26	1			27
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1284	2	Y	18					115
								20	9									
01	1488	N	1361	-0-	-127	B	-0-	92	1	1249	2	Y	18					133
								20	9									
02	1203	X	1203	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1110	2	Y	8	126	1			15
								9	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1245	2	Y	21					36
								23	9									
04	1320	N	1309	-0-	-11	B	-0-	91	1	1209	2	Y	8					44
								9	9									
05	1333	N	1296	-0-	-37	B	-0-	91	1	1205	2	Y	-0-					44

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1385	2	Y	8					41
								9	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1262	2	Y	13					54
								14	9									
02	1270	X	1270	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1170	2	Y	7					61
								8	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1437	2	Y	9					70
								10	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1282	2	Y	22	72	1			20
								24	9									
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1581	2	Y	10					30
								11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	1718	-0-	-1227	B	-0-	120	1	1596	2	Y	2					19
								2	9									
01	2883	N	2288	-0-	-595	B	-0-	157	1	2129	2	Y	2					21
								2	9									
02	1357	X	1357	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1260	2	Y	2					23
								2	9									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2643	2	Y	1					24
								1	9									
04	2851	N	2851	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2651	2	Y	1					25
								1	9									
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2656	2	Y	2					27
								2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2025	2	N	58					145
								64	9									
01	2232	N	2149	-0-	-83	B	-0-	146	1	1977	2	N	24					169
								26	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1714	2	N	26					195
								29	9									
03	2232	N	2119	-0-	-113	B	-0-	145	1	1951	2	N	21	176	1			40
								23	9									
04	2070	N	1999	-0-	-71	B	-0-	138	1	1836	2	N	23					63
								25	9									
05	2077	N	1956	-0-	-121	B	-0-	136	1	1799	2	N	19					82
								21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	152	1	2030	2	Y	30					54
							33	9									
01	2914	N	2216	-0-	-698 B	-0-	149	1	2022	2	Y	41					95
							45	9									
02	1983	X	1983	-0-	-0- B	-0-	139	1	1843	2	Y	1					96
							1	9									
03	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	178	1	2400	2	Y	40	75	1			61
							44	9									
*04	2130	N	2111	-0-	-19 B	-0-	145	1	1941	2	Y	23					84
							25	9									
*05	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	166	1	2197	2	Y	3	68	1			19
							3	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	97	1	1299	2	Y	2					43
							2	9									
01	1364	N	1361	-0-	-3 B	-0-	93	1	1262	2	Y	5					48
							6	9									
02	1288	X	1288	-0-	-0- B	-0-	90	1	1196	2	Y	2					50
							2	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	96	1	1290	2	Y	4					54
							4	9									
04	1320	N	1287	-0-	-33 B	-0-	89	1	1190	2	Y	7					61
							8	9									
05	1426	N	1314	-0-	-112 B	-0-	92	1	1220	2	Y	2					63
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-	205	1	2742	2	Y	1					19
							1	9									
01	2542	N	2465	-0-	-77 B	-0-	168	1	2276	2	Y	19					38
							21	9									
02	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	258	1	3419	2	Y	2					40
							2	9									
03	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	139	1	1869	2	Y	3	36	1			7
							3	9									
04	2400	N	2263	-0-	-137 B	-0-	156	1	2082	2	Y	23	1	8			29
							25	9									
05	2666	X	2326	-0-	-340 B	-0-	163	1	2153	2	Y	9					38
							10	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	89	1	1187	2	Y	-0-					1
*01	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	87	1	1185	2	Y	1					2
							1	9									
*02	1111	X	1111	-0-	-0- B	-0-	78	1	1033	2	Y	-0-					2
*03	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	83	1	1112	2	Y	-0-					2
*04	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	84	1	1117	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-	2	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3231	-0-	-396 B	-0-	224	1	2989	2	Y	16					27
							18	9									
01	3751	X	3324	-0-	-427 B	-0-	227	1	3080	2	Y	15					42
							17	9									
02	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	186	1	2473	2	Y	15					57
							17	9									
03	2137	X	2137	-0-	-0- B	-0-	147	1	1979	2	Y	10					67
							11	9									
*04	3352	X	3352	-0-	-0- B	-0-	233	1	3104	2	Y	14	65	1			16
							15	9									
05	3317	X	3231	-0-	-86 B	-0-	226	1	2993	2	Y	11					27
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1476	-0-	-74 B	-0-	103	1	1373	2	N	-0-					28
01	1488	N	1414	-0-	-74 B	-0-	97	1	1317	2	N	-0-					28
*02	1316	N	1298	-0-	-18 B	-0-	89	1	1179	2	N	27					55
							30	9									
*03	1488	N	1444	-0-	-44 B	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					55
*04	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	98	1	1306	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*05	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	102	1	1352	2	N	-0-					55

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2732	-0-	-89 B	-0-	189	1	2528	2	Y	14					41
							15	9									
01	2790	X	2588	-0-	-202 B	-0-	178	1	2410	2	Y	-0-					41
02	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	170	1	2255	2	Y	11					52
							12	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	170	1	2295	2	Y	17					69
							19	9									
04	2490	N	2174	-0-	-316 B	-0-	151	1	2019	2	Y	4					73
							4	9									
05	2697	N	2627	-0-	-70 B	-0-	184	1	2442	2	Y	1					74
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	72	1	967	2	Y	1					73
							1	9									
01	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	68	1	928	2	Y	2					75
							2	9									
02	1178	X	1178	-0-	-0- B	-0-	83	1	1095	2	Y	-0-					75
03	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	77	1	1037	2	Y	16	88	1			3
							18	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	96	1	1284	2	Y	1					4
							1	9									
05	1302	N	999	-0-	-303 B	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	149	1	1986	2	Y	-0-					1
01	2108	N	1626	-0-	-482 B	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-					1
02	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	134	1	1777	2	Y	-0-					1
03	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	144	1	1940	2	Y	-0-					1
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	139	1	1859	2	Y	-0-					1
05	2108	N	2071	-0-	-37 B	-0-	145	1	1923	2	Y	3					4
							3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

12	2635	N	2362	-0-	-273 B	-0-	164	1	2190	2	Y	7	53	1			27
							8	9									
01	2666	N	2658	-0-	-8 B	-0-	180	1	2449	2	Y	26					53
							29	9									
02	2562	X	2562	-0-	-0- B	-0-	178	1	2361	2	Y	21					74
							23	9									
03	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	182	1	2456	2	Y	7					81
							8	9									
04	2580	N	1758	-0-	-822 B	-0-	121	1	1617	2	Y	18	2	8			97
							20	9									
05	2821	N	2280	-0-	-541 B	-0-	160	1	2112	2	Y	7	50	1			54
							8	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

12	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	124	1	1655	2	Y	-0-					13
01	1798	N	1726	-0-	-72 B	-0-	118	1	1599	2	Y	8					21
							9	9									
02	1564	X	1564	-0-	-0- B	-0-	109	1	1441	2	Y	13					34
							14	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	122	1	1641	2	Y	-0-					34
04	1680	N	1462	-0-	-218 B	-0-	102	1	1360	2	Y	-0-					34
05	1736	N	1387	-0-	-349 B	-0-	97	1	1290	2	Y	-0-					34

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

12	2635	X	2558	-0-	-77 B	-0-	176	1	2357	2	Y	23					53
							25	9									
01	2635	X	2469	-0-	-166 B	-0-	168	1	2284	2	Y	15					68
							17	9									
02	2229	X	2229	-0-	-0- B	-0-	155	1	2061	2	Y	12	51	1			29
							13	9									
03	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	173	1	2329	2	Y	20					49
							22	9									
04	2490	X	2449	-0-	-41 B	-0-	170	1	2267	2	Y	11					60
							12	9									
05	2480	N	2465	-0-	-15 B	-0-	172	1	2282	2	Y	10	50	1			20
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	145	1	1934	2	Y	3					28
							3	9									
01	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	160	1	2167	2	Y	24					52
							26	9									
02	1913	X	1913	-0-	-0- B	-0-	134	1	1772	2	Y	6					58
							7	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	139	1	1872	2	Y	9	58	1			9
							10	9									
04	1950	N	1747	-0-	-203 B	-0-	121	1	1619	2	Y	6					15
							7	9									
05	2015	N	1961	-0-	-54 B	-0-	136	1	1802	2	Y	21					36
							23	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1789	-0-	-9 B	-0-	124	1	1650	2	Y	14					73
							15	9									
01	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	119	1	1611	2	Y	11	49	1			35
							12	9									
02	1555	X	1555	-0-	-0- B	-0-	108	1	1435	2	Y	11					46
							12	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	117	1	1582	2	Y	15					61
							17	9									
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	116	1	1550	2	Y	13	57	1			17
							14	9									
05	1736	N	1710	-0-	-26 B	-0-	119	1	1581	2	Y	9					26
							10	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1142	-0-	-98 B	-0-	80	1	1062	2	N	-0-					55
01	1364	N	1278	-0-	-86 B	-0-	88	1	1190	2	N	-0-					55
02	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					55
03	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	91	1	1227	2	N	50					105
							55	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	100	1	1329	2	N	30					135
							33	9									
05	1612	N	1565	-0-	-47 B	-0-	106	1	1402	2	N	52					187
							57	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2461	X	2461	-0-	-0- B	-0-	171	1	2290	2	Y	-0-					-0-
01	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	201	1	2729	2	Y	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0- B	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	189	1	2544	2	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2499	-0-	-351 B	-0-	174	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2441	-0-	-349 B	-0-	171	1	2270	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	192	1	2562	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	191	1	2599	2	Y	-0-					-0-
02	2475	X	2475	-0-	-0- B	-0-	174	1	2301	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	3023	-0-	-0- B	-0-	209	1	2814	2	Y	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0- B	-0-	192	1	2564	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2677	-0-	-51 B	-0-	188	1	2489	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	191	1	2546	2	Y	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	187	1	2544	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0- B	-0-	169	1	2238	2	Y	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	185	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2559	-0-	-81 B	-0-	178	1	2381	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2501	-0-	-165 B	-0-	176	1	2325	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	102	1	1357	2	Y	23					50
							25	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	100	1	1359	2	Y	15					65
							17	9									
02	1295	X	1295	-0-	-0- B	-0-	90	1	1192	2	Y	12	54	1			23
							13	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	81	1	1085	2	Y	19					42
							21	9									
04	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	95	1	1256	2	Y	10					52
							11	9									
*05	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	123	1	1573	2	Y	10	50	1			12
							11	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2296	-0-	-339 B	-0-	160	1	2132	2	Y	4					17
							4	9									
01	2573	N	2530	-0-	-43 B	-0-	173	1	2355	2	Y	2					19
							2	9									
02	2346	X	2346	-0-	-0- B	-0-	164	1	2181	2	Y	1					20
							1	9									
03	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	174	1	2347	2	Y	1					21
							1	9									
04	2460	N	2445	-0-	-15 B	-0-	168	1	2245	2	Y	29	1	8			49
							32	9									
05	2604	N	2302	-0-	-302 B	-0-	162	1	2140	2	Y	-0-					49

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2512	-0-	-247 B	-0-	175	1	2337	2	Y	-0-					19
01	2790	N	2161	-0-	-629 B	-0-	148	1	2013	2	Y	-0-					19
02	1921	X	1921	-0-	-0- B	-0-	133	1	1770	2	Y	16					35
							18	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	154	1	2069	2	Y	-0-					35
04	2100	N	1793	-0-	-307 B	-0-	125	1	1667	2	Y	1					36
							1	9									
05	2139	N	804	-0-	-1335 B	-0-	56	1	742	2	Y	5					41
							6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	901	-0-	-277 B	-0-	66	1	829	2	N	5					112
							6	9									
01	3407	X	3407	-0-	-0- B	-0-	237	1	3170	2	N	-0-					112
02	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	67	1	838	2	N	1					113
							1	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	75	1	1015	2	N	4					117
							4	9									
04	1410	X	247	-0-	-1163 B	-0-	17	1	224	2	N	5	2	8			120
							6	9									
05	1457	X	876	-0-	-581 B	-0-	61	1	814	2	N	1					121
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	96	1	1279	2	Y	48	74	1			21
							53	9									
01	1457	N	1394	-0-	-63 B	-0-	95	1	1290	2	Y	8					29
							9	9									
02	1239	X	1239	-0-	-0- B	-0-	86	1	1146	2	Y	6					35
							7	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	93	1	1252	2	Y	37	62	1			10
							41	9									
04	1350	N	1344	-0-	-6 B	-0-	93	1	1243	2	Y	7					17
							8	9									
*05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	96	1	1273	2	Y	49	43	1			23
							54	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	790	-0-	-357 B	-0-	55	1	733	2	Y	2					50
							2	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	85	1	1155	2	Y	13	43	1			20
							14	9									
02	1010	X	1010	-0-	-0- B	-0-	70	1	927	2	Y	12					32
							13	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	80	1	1078	2	Y	3					35
							3	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	84	1	1125	2	Y	11					46
							12	9									
05	1116	N	1106	-0-	-10 B	-0-	77	1	1020	2	Y	8					54
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	82	1	1099	2	Y	2					9
							2	9									
01	1209	N	1169	-0-	-40 B	-0-	80	1	1087	2	Y	2					11
							2	9									
02	1042	X	1042	-0-	-0- B	-0-	73	1	966	2	Y	3					14
							3	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	79	1	1069	2	Y	1					15
							1	9									
04	1140	N	1079	-0-	-61 B	-0-	73	1	977	2	Y	26					41
							29	9									
*05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	81	1	1074	2	Y	5					46
							6	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	131	1	1749	2	Y	-0-					6
01	1736	N	1683	-0-	-53 B	-0-	115	1	1559	2	Y	8					14
							9	9									
02	1517	X	1517	-0-	-0- B	-0-	105	1	1399	2	Y	12					26
							13	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	116	1	1558	2	Y	-0-					26
04	1620	N	1596	-0-	-24 B	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-					26
05	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	117	1	1551	2	Y	-0-					26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1904	N	1904	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1756	2	Y	15	90	1			10
									17	9									
01	1904	N	1904	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1764	2	Y	9					19
									10	9									
02	1749	X	1749	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1597	2	Y	29					48
									32	9									
03	1629	N	1629	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1494	2	Y	22					70
									24	9									
04	1901	N	1901	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1755	2	Y	14					84
									15	9									
05	1860	N	1854	-0-		-6	B	-0-	127	1	1687	2	Y	36					120
									40	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2193	N	2193	-0-		-0-	B	-0-	153	1	2039	2	Y	1					44
									1	9									
01	1952	N	1952	-0-		-0-	B	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-					44
02	1806	X	1806	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1673	2	Y	6					50
									7	9									
*03	2002	N	2002	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1860	2	Y	4					54
									4	9									
04	1890	N	1826	-0-		-64	B	-0-	127	1	1697	2	Y	2					56
									2	9									
05	2015	N	1864	-0-		-151	B	-0-	131	1	1733	2	Y	-0-					56

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2302	-0-		-457	B	-0-	160	1	2139	2	Y	3					62
									3	9									
01	2790	X	2549	-0-		-241	B	-0-	175	1	2370	2	Y	4					66
									4	9									
02	1999	X	1999	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1837	2	Y	22					88
									24	9									
03	2723	X	2723	-0-		-0-	B	-0-	188	1	2533	2	Y	2					90
									2	9									
04	2595	X	2595	-0-		-0-	B	-0-	180	1	2409	2	Y	5	1	8			94
									6	9									
05	2542	X	1757	-0-		-785	B	-0-	123	1	1628	2	Y	5	85	1			14
									6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1943	-0-		-351	B	-0-	135	1	1805	2	Y	3					36
									3	9									
01	2467	N	2467	-0-		-0-	B	-0-	169	1	2291	2	Y	6					42
									7	9									
02	2223	X	2223	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2063	2	Y	4					46
									4	9									
03	2241	N	2241	-0-		-0-	B	-0-	154	1	2081	2	Y	5					51
									6	9									
04	2250	N	2050	-0-		-200	B	-0-	142	1	1891	2	Y	15	60	1			6
									17	9									
05	2325	N	2183	-0-		-142	B	-0-	153	1	2026	2	Y	4					10
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1234	-0-	-37 B	-0-	86	1	1146	2	Y	2					16
							2	9									
01	1271	N	1216	-0-	-55 B	-0-	83	1	1130	2	Y	3					19
							3	9									
02	1091	X	1091	-0-	-0- B	-0-	76	1	1012	2	Y	3					22
							3	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	75	1	1015	2	Y	-0-					22
04	1170	N	1126	-0-	-44 B	-0-	77	1	1024	2	Y	23					45
							25	9									
05	1209	N	1120	-0-	-89 B	-0-	78	1	1038	2	Y	4					49
							4	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	128	1	1654	2	Y	8	41	1			16
							9	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	107	1	1393	2	Y	24					40
							26	9									
02	1151	X	1151	-0-	-0- B	-0-	84	1	1055	2	Y	11					51
							12	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	120	1	1568	2	Y	3					54
							3	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	122	1	1571	2	Y	19	1	8			72
							21	9									
*05	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	119	1	1550	2	Y	5	39	1			38
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	132	1	1763	2	Y	-0-					18
01	1798	N	1267	-0-	-531 B	-0-	83	1	1128	2	Y	51					69
							56	9									
02	1019	X	1019	-0-	-0- B	-0-	71	1	946	2	Y	2					71
							2	9									
*03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	103	1	1381	2	Y	2					73
							2	9									
*04	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	102	1	1367	2	Y	2	2	8			73
							2	9									
*05	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	117	1	1543	2	Y	11					84
							12	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	226	-0-	-456 B	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					33
01	1457	N	176	-0-	-1281 B	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					33
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	54	1	715	2	Y	4					37
							4	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	119	1	1606	2	Y	5					42
							6	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	101	1	1346	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
*05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	118	1	1556	2	Y	6					51
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	74	1	989	2	Y	-0-					9
01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	69	1	938	2	Y	-0-					9
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	57	1	759	2	Y	2					11
							2	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	80	1	1076	2	Y	1					12
							1	9									
04	960	N	843	-0-	-117 B	-0-	58	1	781	2	Y	4					16
							4	9									
05	899	N	768	-0-	-131 B	-0-	53	1	708	2	Y	6					22
							7	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	155	1	2075	2	Y	4					51
							4	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	156	1	2118	2	Y	3					54
							3	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0- B	-0-	143	1	1897	2	Y	28					82
							31	9									
03	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	159	1	2143	2	Y	3					85
							3	9									
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	152	1	2035	2	Y	6					91
							7	9									
*05	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	161	1	2131	2	Y	8	88	1			11
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1339	-0-	-87 B	-0-	93	1	1242	2	Y	4					38
							4	9									
01	1395	N	1360	-0-	-35 B	-0-	93	1	1260	2	Y	6					44
							7	9									
02	1169	X	1169	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	3					47
							3	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	93	1	1255	2	Y	5					52
							6	9									
04	1320	N	1228	-0-	-92 B	-0-	84	1	1127	2	Y	15	59	1			8
							17	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	94	1	1241	2	Y	4					12
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	78	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	77	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	988	X	988	-0-	-0- B	-0-	69	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	76	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1031	-0-	-49 B	-0-	72	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1000	-0-	-85 B	-0-	70	1	930	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	160	1	2138	2	Y	44	91	1			7
							48	9									
01	2511	N	2165	-0-	-346 B	-0-	149	1	2016	2	Y	-0-					7
02	2044	X	2044	-0-	-0- B	-0-	141	1	1867	2	Y	33					40
							36	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	118	1	1594	2	Y	-0-					40
04	2100	N	1941	-0-	-159 B	-0-	133	1	1773	2	Y	32					72
							35	9									
05	2263	N	2162	-0-	-101 B	-0-	152	1	2010	2	Y	-0-					72

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39 B	-0-	106	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1370	X	1370	-0-	-0- B	-0-	96	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	108	1	1456	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-					-0-
*05	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	110	1	1453	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	172	1	2294	2	Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	170	1	2302	2	Y	-0-					-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0- B	-0-	144	1	1910	2	Y	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	144	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2201	-0-	-139 B	-0-	153	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2081	-0-	-182 B	-0-	146	1	1935	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	143	1	1908	2	N	-0-					136
01	2108	N	1250	-0-	-858 B	-0-	86	1	1164	2	N	-0-					136
*02	1848	N	1747	-0-	-101 B	-0-	122	1	1614	2	N	10					146
							11	9									
*03	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	164	1	2213	2	N	1					147
							1	9									
*04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	116	1	1551	2	N	3	3	8			147
							3	9									
05	1922	N	1839	-0-	-83 B	-0-	129	1	1708	2	N	2					149
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1303	-0-	-247 B	-0-	91	1	1212	2	Y	-0-					77
01	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	109	1	1478	2	Y	5					82
							6	9									
02	1032	X	1032	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	4					86
							4	9									
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	48	1	641	2	Y	1					87
							1	9									
04	1530	N	1370	-0-	-160 B	-0-	95	1	1272	2	Y	3	2	8			88
							3	9									
*05	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	109	1	1448	2	Y	6					94
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1857	2	Y	-0-					19
01	1767	N	1170	-0-	-597	B	-0-	80	1	1090	2	Y	-0-					19
02	957	X	957	-0-	-0-	B	-0-	66	1	874	2	Y	15					34
								17	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1385	2	Y	-0-					34
04	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1396	2	Y	1					35
								1	9									
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1436	2	Y	5					40
								6	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1193	2	Y	3					50
								3	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1196	2	Y	1					51
								1	9									
02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	B	1105	77	1	1025	2	Y	3	46	1			8
								3	9									
03	DLQ G-10		1261	-0-	1261	B	2366	87	1	1173	2	Y	1					9
								1	9									
04	3571	X	1205	-0-	-2366	B	-0-	84	1	1119	2	Y	2					11
								2	9									
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1150	2	Y	-0-					11

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2572	2	Y	40	94	1			20
								44	9									
01	2883	N	2773	-0-	-110	B	-0-	189	1	2567	2	Y	15					35
								17	9									
02	2358	X	2358	-0-	-0-	B	-0-	164	1	2172	2	Y	20					55
								22	9									
03	2768	N	2768	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2555	2	Y	21					76
								23	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2519	2	Y	11					87
								12	9									
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2562	2	Y	8	89	1			6
								9	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	185	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2592	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2352	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2187	2	Y	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2465	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2587	-0-	-53	B	-0-	180	1	2407	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2563	-0-	-41	B	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1730	-0-	-37	B	-0-	119	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*05	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1733	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					143
01	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	117	1	1595	2	N	52					195
							57	9									
02	1512	N	1434	-0-	-78 B	-0-	100	1	1333	2	N	1	172	1			24
							1	9									
03	1705	N	1279	-0-	-426 B	-0-	88	1	1191	2	N	-0-					24
04	1710	N	1104	-0-	-606 B	-0-	75	1	1001	2	N	25					49
							28	9									
*05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	114	1	1515	2	N	-0-					49

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	105	1	1348	2	Y	-0-					94
01	1674	N	1629	-0-	-45 B	-0-	115	1	1512	2	Y	2					96
							2	9									
02	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	95	1	1203	2	Y	5					101
							6	9									
*03	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	109	1	1411	2	Y	4					105
							4	9									
*04	1590	N	1534	-0-	-56 B	-0-	111	1	1422	2	Y	1	105	1	1	8	-0-
							1	9									
*05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	112	1	1426	2	Y	-0-					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	106	1	1365	2	Y	-0-					53
01	1457	N	1438	-0-	-19 B	-0-	102	1	1335	2	Y	1					54
							1	9									
02	DLQ G-10		1275	-0-	1275 B	1275	93	1	1176	2	Y	5					59
							6	9									
*03	DLQ G-10		1572	-0-	1572 B	2847	112	1	1454	2	Y	5					64
							6	9									
*04	4393	X	1546	-0-	-2847 B	-0-	111	1	1434	2	Y	1	15	1	1	8	49
							1	9									
*05	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	119	1	1522	2	Y	4					53
							4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	114	1	1471	2	Y	-0-					30
01	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	109	1	1424	2	Y	2					32
							2	9									
02	1190	X	1190	-0-	-0- B	-0-	87	1	1097	2	Y	5					37
							6	9									
*03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	103	1	1333	2	Y	6					43
							7	9									
*04	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	110	1	1414	2	Y	1	43	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1333	N	1292	-0-	-41 B	-0-	94	1	1198	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3274	-0-	-384 B	-0-	228	1	3046	2	Y	-0-					52
01	3658	X	3468	-0-	-190 B	-0-	238	1	3230	2	Y	-0-					52
02	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	215	1	2852	2	Y	-0-					52
03	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	248	1	3338	2	Y	-0-					52
04	3450	X	3400	-0-	-50 B	-0-	237	1	3162	2	Y	1					53
							1	9									
05	3472	X	3429	-0-	-43 B	-0-	241	1	3186	2	Y	2					55
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3536	X	3536	-0-	-0- B	-0-	246	1	3290	2	Y	-0-					43
01	3584	X	3584	-0-	-0- B	-0-	246	1	3338	2	Y	-0-					43
02	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	216	1	2871	2	Y	-0-					43
03	3396	X	3396	-0-	-0- B	-0-	235	1	3161	2	Y	-0-					43
04	3450	X	3157	-0-	-293 B	-0-	220	1	2937	2	Y	-0-					43
05	3565	X	3430	-0-	-135 B	-0-	241	1	3187	2	Y	2					45
							2	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	257	1	3436	2	Y	-0-					56
01	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	262	1	3551	2	Y	-0-					56
02	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	223	1	2957	2	Y	-0-					56
03	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	215	1	2896	2	Y	-0-					56
04	3690	X	2718	-0-	-972 B	-0-	189	1	2529	2	Y	-0-					56
05	3813	X	3719	-0-	-94 B	-0-	261	1	3456	2	Y	2					58
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	83	1	1102	2	Y	12					40
							13	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	74	1	998	2	Y	1					41
							1	9									
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					41
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	66	1	890	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	1050	N	927	-0-	-123 B	-0-	65	1	862	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	65	1	856	2	Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	201	1	2635	2	Y	6					28
							7	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	152	1	2009	2	Y	18					46
							20	9									
02	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	116	1	1539	2	Y	18					64
							20	9									
03	1518	X	1518	-0-	-0- B	-0-	104	1	1406	2	Y	7					71
							8	9									
04	2760	X	2067	-0-	-693 B	-0-	142	1	1899	2	Y	24	69	1			26
							26	9									
05	2852	X	1703	-0-	-1149 B	-0-	119	1	1580	2	Y	4					30
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	73	1	977	2	Y	4					119
							4	9									
01	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	72	1	974	2	Y	4					123
							4	9									
02	DLQ G-10		911	-0-	911 B	911	62	1	826	2	Y	21	126	1			18
							23	9									
03	DLQ G-10		1014	-0-	1014 B	1925	70	1	938	2	Y	5					23
							6	9									
04	2921	X	996	-0-	-1925 B	-0-	69	1	921	2	Y	5	1	8			27
							6	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	71	1	940	2	Y	-0-					27

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	118	1	1579	2	Y	15					79
							17	9									
01	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	105	1	1432	2	Y	2					81
							2	9									
02	1405	X	1405	-0-	-0- B	-0-	98	1	1301	2	Y	5					86
							6	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	102	1	1376	2	Y	21					107
							23	9									
04	1500	N	1412	-0-	-88 B	-0-	98	1	1308	2	Y	5	89	1			23
							6	9									
05	1550	N	1294	-0-	-256 B	-0-	90	1	1195	2	Y	8					31
							9	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4569	-0-	-360 B	-0-	317	1	4235	2	Y	15					53
							17	9									
01	4929	X	4525	-0-	-404 B	-0-	303	1	4111	2	Y	101	69	1			85
							111	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	274	1	3637	2	Y	27	98	1			14
							30	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	300	1	4046	2	Y	56					70
							62	9									
04	4440	X	4169	-0-	-271 B	-0-	289	1	3863	2	Y	15	65	1	2	8	18
							17	9									
05	4557	X	4240	-0-	-317 B	-0-	296	1	3921	2	Y	21					39
							23	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3397	-0-	-292 B	-0-	236	1	3154	2	Y	6					22
							7	9									
01	3565	X	3203	-0-	-362 B	-0-	219	1	2967	2	Y	15					37
							17	9									
02	6041	X	6041	-0-	-0- B	-0-	422	1	5601	2	Y	16					53
							18	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	243	1	3280	2	Y	6					59
							7	9									
04	3600	X	3541	-0-	-59 B	-0-	245	1	3270	2	Y	24	65	1			18
							26	9									
05	3782	X	3756	-0-	-26 B	-0-	263	1	3487	2	Y	5					23
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	146	1	1943	2	Y	15	77	1			21
							17	9									
01	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	159	1	2164	2	Y	39					60
							43	9									
02	1617	X	1617	-0-	-0- B	-0-	112	1	1483	2	Y	20					80
							22	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	112	1	1503	2	Y	16	69	1			27
							18	9									
04	1950	N	1822	-0-	-128 B	-0-	125	1	1672	2	Y	23					50
							25	9									
*05	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	130	1	1722	2	Y	21					71
							23	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	147	1	1968	2	Y	15	88	1			25
							17	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	145	1	1964	2	Y	43					68
							47	9									
02	1868	X	1868	-0-	-0- B	-0-	129	1	1714	2	Y	23					91
							25	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	139	1	1869	2	Y	28	85	1			34
							31	9									
04	2040	N	1947	-0-	-93 B	-0-	133	1	1774	2	Y	36	1	8			69
							40	9									
*05	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	147	1	1945	2	Y	33					102
							36	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1359	-0-	-377 B	-0-	94	1	1259	2	Y	5					71
							6	9									
01	1798	N	1565	-0-	-233 B	-0-	107	1	1456	2	Y	2					73
							2	9									
02	1385	X	1385	-0-	-0- B	-0-	97	1	1282	2	Y	5					78
							6	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	100	1	1350	2	Y	20					98
							22	9									
04	1500	N	1207	-0-	-293 B	-0-	84	1	1120	2	Y	3	91	1			10
							3	9									
05	1519	N	1069	-0-	-450 B	-0-	75	1	987	2	Y	6					16
							7	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4225	X	4225	-0-	-0- B	-0-	294	1	3929	2	N	2					172
							2	9									
01	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	278	1	3774	2	N	2					174
							2	9									
02	3556	X	3026	-0-	-530 B	-0-	212	1	2813	2	N	1					175
							1	9									
03	3937	X	3423	-0-	-514 B	-0-	236	1	3183	2	N	4					179
							4	9									
04	3840	X	3149	-0-	-691 B	-0-	219	1	2927	2	N	3					182
							3	9									
*05	4302	X	4302	-0-	-0- B	-0-	300	1	3972	2	N	27	176	1			33
							30	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	141	1	1882	2	Y	14	71	1			15
							15	9									
01	2108	N	1999	-0-	-109 B	-0-	137	1	1856	2	Y	5					20
							6	9									
02	1706	X	1706	-0-	-0- B	-0-	119	1	1583	2	Y	4					24
							4	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	133	1	1790	2	Y	19					43
							21	9									
04	1920	N	1884	-0-	-36 B	-0-	130	1	1729	2	Y	23	1	8			65
							25	9									
*05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	135	1	1786	2	Y	16	55	1			26
							18	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	235	1	3142	2	Y	1					9
							1	9									
01	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	229	1	3105	2	Y	-0-					9
02	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	201	1	2661	2	Y	-0-					9
03	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	228	1	3070	2	Y	-0-					9
04	3270	X	3188	-0-	-82 B	-0-	222	1	2965	2	Y	1					10
							1	9									
05	3379	X	3254	-0-	-125 B	-0-	228	1	3024	2	Y	2					12
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	3945	-0-	-1697 B	-0-	271	1	3624	2	Y	45	165	1			23
							50	9									
01	5642	X	2961	-0-	-2681 B	-0-	201	1	2727	2	Y	30					53
							33	9									
02	4524	X	4524	-0-	-0- B	-0-	314	1	4164	2	Y	42					95
							46	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	323	1	4348	2	Y	37					132
							41	9									
*04	5190	X	4959	-0-	-231 B	-0-	342	1	4563	2	Y	49	2	8			179
							54	9									
05	5022	X	4733	-0-	-289 B	-0-	332	1	4400	2	Y	1					180
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2833	-0-	-360 B	-0-	197	1	2624	2	Y	11	62	1			11
							12	9									
01	3534	X	3162	-0-	-372 B	-0-	214	1	2911	2	Y	34					45
							37	9									
02	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	208	1	2760	2	Y	3					48
							3	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	204	1	2750	2	Y	15					63
							17	9									
04	3180	X	2980	-0-	-200 B	-0-	206	1	2751	2	Y	21	1	8			83
							23	9									
05	3286	X	2838	-0-	-448 B	-0-	198	1	2622	2	Y	16	72	1			27
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	221	1	2895	2	Y	9	47	1			6
							10	9									
01	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	214	1	2856	2	Y	26					32
							29	9									
02	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	191	1	2474	2	Y	3					35
							3	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0- B	-0-	208	1	2750	2	Y	12					47
							13	9									
04	3060	X	2803	-0-	-257 B	-0-	198	1	2588	2	Y	15	1	8			61
							17	9									
05	3131	X	2529	-0-	-602 B	-0-	181	1	2337	2	Y	10	51	1			20
							11	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-					130
01	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			Y	-0-					130
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					130
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			Y	-0-	119	1			11
04	90	N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2			Y	-0-					11
*05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			Y	-0-					11

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-					32
01	2573	X	1252	-0-	-1321 B	-0-	1251	2	1	9	N	1	1	8			32
02	2324	X	1398	-0-	-926 B	-0-	1357	2	41	9	N	37					69
03	2573	X	1257	-0-	-1316 B	-0-	1256	2	1	9	N	1					70
04	2490	X	1368	-0-	-1122 B	-0-	1368	2			N	-0-					70
05	2325	X	1526	-0-	-799 B	-0-	1513	2	13	9	N	12					82

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	107					N	-0-					50
01	107	X	-0-	-0-	-107 B	-0-					N	-0-					50
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	112					162
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	888	2	18	9	Y	16					16
04	780	N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2			Y	-0-					16
*05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

12	341 N	272	-0-	-69	B	-0-	271	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	341 N	271	-0-	-70	B	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*05	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

12	1904 N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	2			Y	-0-	8	1			-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
02	2814 X	2814	-0-	-0-	B	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	921	-0-	-729	B	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	2759 X	2431	-0-	-328	B	-0-	68	1	2363	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	373	-0-	-123 B	-0-	252	2	121	9	N	110	186	1			24
01	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					24
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					24
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					24
04	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	210	2	32	9	N	29					53
05	372	N	192	-0-	-180 B	-0-	192	2			N	-0-					53

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	60	N	78	-0-	18 B	-3575	47	2	31	9	N	28					200
*07	62	N	44	-0-	-18 B	-3575	35	2	9	9	N	8	173	1			35
*08	62	N	47	-0-	-15 B	-3575	41	2	6	9	N	5					40
*09	90	N	92	-0-	2 B	-3573	92	2			N	-0-					40
*10	31	N	121	-0-	90 B	-3483	121	2			N	-0-					40
*11	30	N	40	-0-	10 B	-3473	40	2			N	-0-					40
*12	93	N	82	-0-	-11 B	-3473	82	2			N	-0-					40
*01	124	N	104	-0-	-20 B	-3473	104	2			N	-0-					40
*02	28	N	24	-0-	-4 B	-3473	24	2			N	-0-					40
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3473					N	-0-					40
*04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-3473					N	-0-					40
05	31	N	149	-0-	118 B	-3355	143	2	6	9	N	5					45

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2824	2	67	9	Y	61	62	1			33
01	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3011	2	129	9	Y	117	55	1			95
02	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2477	2	51	9	Y	46	47	1			94
03	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1043	2	161	9	Y	146	147	1			93
04	2700	N	2055	-0-	-645 B	-0-	1892	2	163	9	Y	148	143	1			98
05	2790	X	1098	-0-	-1692 B	-0-	1092	2	6	9	Y	5	102	1			1

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		243	-0-	243 B	243	243	2			N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	243					N	-0-	85	1			-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24 B	267	24	2			N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2966	-0-	-630 B	-0-	2966	2			Y	-0-	9	1			-0-
01	3596	X	3539	-0-	-57 B	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
02	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2659	-0-	-581 B	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
*05	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	102	1	3569	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2878	-0-	-191 B	-0-	2878	2			Y	-0-	12	1			-0-
01	3069	X	2947	-0-	-122 B	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2450	-0-	-322 B	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
03	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2505	-0-	-345 B	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2405	-0-	-540 B	-0-	67	1	2338	2	Y	-0-					-0-

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	21684	-0-	-1473 B	-0-	21354	2	330	9	Y	300	325	1			86
01	23064	X	21958	-0-	-1106 B	-0-	21604	2	354	9	Y	322	288	1			120
02	20468	X	18734	-0-	-1734 B	-0-	18456	2	278	9	Y	253	352	1			21
03	21650	X	21650	-0-	-0- B	-0-	21305	2	345	9	Y	314	281	1			54
04	21240	X	19633	-0-	-1607 B	-0-	19447	2	186	9	Y	169	83	1			140
05	21948	X	20833	-0-	-1115 B	-0-	573	1	19998	2	Y	238	298	1			80
							262	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27094	X	25679	-0-	-1415 B	-0-	25276	2	403	9	Y	366	397	1			748
01	26567	X	24672	-0-	-1895 B	-0-	24262	2	410	9	Y	373	334	1			787
02	23772	X	20749	-0-	-3023 B	-0-	20489	2	260	9	Y	236	403	1			620
03	26319	X	24928	-0-	-1391 B	-0-	24519	2	409	9	Y	372	334	1			658
04	25470	X	23423	-0-	-2047 B	-0-	23131	2	292	9	Y	265	704	1			219
05	25668	X	25217	-0-	-451 B	-0-	691	1	24109	2	Y	379	471	1			127
							417	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30256	X	27725	-0-	-2531 B	-0-	27571	2	154	9	Y	140	188	1			32
01	29264	X	28929	-0-	-335 B	-0-	28755	2	174	9	Y	158	175	1			15
02	26236	X	25599	-0-	-637 B	-0-	25449	2	150	9	Y	136	80	1			71
03	28768	X	26485	-0-	-2283 B	-0-	26374	2	111	9	Y	101	110	1			62
04	27990	X	24868	-0-	-3122 B	-0-	24460	2	408	9	Y	371	283	1			150
05	28923	X	25937	-0-	-2986 B	-0-	713	1	24872	2	Y	320	303	1			167
							352	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33263	X	29327	-0-	-3936 B	-0-	28584	2	743	9	Y	675	484	1			261
01	32178	X	27815	-0-	-4363 B	-0-	27056	2	759	9	Y	690	778	1			173
02	27609	X	27609	-0-	-0- B	-0-	26874	2	735	9	Y	668	688	1			153
03	30380	X	27672	-0-	-2708 B	-0-	27132	2	540	9	Y	491	537	1			107
04	28980	X	26940	-0-	-2040 B	-0-	26590	2	350	9	Y	318	297	1			128
05	30380	X	27715	-0-	-2665 B	-0-	764	1	26654	2	Y	270	257	1			141
							297	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	14734	-0-	-270 B	-0-	14580	2	154	9	Y	140	281	1			32
01	15004	X	14241	-0-	-763 B	-0-	14079	2	162	9	Y	147	164	1			15
02	13919	X	13919	-0-	-0- B	-0-	13765	2	154	9	Y	140	81	1			74
03	14508	X	14004	-0-	-504 B	-0-	13891	2	113	9	Y	103	113	1			64
04	15282	X	15282	-0-	-0- B	-0-	14891	2	391	9	Y	355	276	1			143
*05	16715	X	16715	-0-	-0- B	-0-	456	1	15905	2	Y	322	297	1			168
							354	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	22353	-0-	-1238	B	-0-	22015	2	338	9	Y	307	333	1			15
01	23591	X	21382	-0-	-2209	B	-0-	21039	2	343	9	Y	312	279	1			48
02	21112	X	17446	-0-	-3666	B	-0-	16994	2	452	9	Y	411	323	1			136
03	23374	X	21454	-0-	-1920	B	-0-	21115	2	339	9	Y	308	277	1			167
04	22620	X	20799	-0-	-1821	B	-0-	20633	2	166	9	Y	151	193	1			125
05	22351	X	21810	-0-	-541	B	-0-	600	1	20943	2	Y	243	286	1			82
								267	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

12	48484	X	38603	-0-	-9881	B	-0-	37543	2	1060	9	Y	964	984	1			381
01	45756	X	37116	-0-	-8640	B	-0-	36294	2	822	9	Y	747	854	1			274
02	33348	X	31643	-0-	-1705	B	-0-	30860	2	783	9	Y	712	717	1			269
03	36921	X	32865	-0-	-4056	B	-0-	31719	2	1146	9	Y	1042	1048	1			263
04	35730	X	30464	-0-	-5266	B	-0-	29792	2	672	9	Y	611	796	1			78
05	36921	X	17006	-0-	-19915	B	-0-	16625	2	381	9	Y	346	358	1			66

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

12	66247	X	51365	-0-	-14882	B	-0-	49181	2	2184	9	Y	1985	2021	1			122
01	63333	X	49575	-0-	-13758	B	-0-	47363	2	2212	9	Y	2011	1790	1			343
02	42644	X	41823	-0-	-821	B	-0-	40130	2	1693	9	Y	1539	1548	1			334
03	47213	X	34003	-0-	-13210	B	-0-	32814	2	1189	9	Y	1081	1088	1			327
04	45690	X	31014	-0-	-14676	B	-0-	29635	2	1379	9	Y	1254	1421	1			160
05	47213	X	35346	-0-	-11867	B	-0-	34236	2	1110	9	Y	1009	977	1			193

BURNS WELL #: 3H RRCID -> 281538 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 11454 PERF.16775 - 16780

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2018 - P/A 01/22/18

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

12	2374	X	2374	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2231	3	N	2	2	8			79
								2	9									
01	2241	X	2241	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2103	3	N	-0-					79
02	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2174	3	N	24	74	1	2	8	27
								26	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	B	-0-	149	1	2241	3	N	1	1	8			27
								1	9									
04	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2212	3	N	1					28
								1	9									
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	B	-0-					N	NO RPT					28

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	20	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					22
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					22
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					22
*04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					22

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	826	2	9	9	N	8					53
01	1271	N	771	-0-	-500 B	-0-	771	2			N	-0-					53
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	783	2	40	9	N	36	22	1			67
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	852	2	4	9	N	4	52	1			19
*04	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	801	2	4	9	N	4					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					23

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	X	401	-0-	-0- B	-0-	17	1	384	2	Y	-0-					15
01	395	X	395	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					15
02	364	N	351	-0-	-13 B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					15
03	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					15
04	390	N	514	-0-	124 B	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					15
05	403	N	169	-0-	-234 B	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					34
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					34
02	728	N	532	-0-	-196 B	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					34
03	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					34
04	750	N	500	-0-	-250 B	-0-	22	1	478	2	Y	-0-					34
*05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	42	1	944	2	Y	83					117
							91	9									

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					22
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					22
02	280	N	121	-0-	-159 B	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					22
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					22
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					22
*05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	95	1	2112	2	Y	-0-					5
01	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	97	1	2161	2	Y	-0-					5
02	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	90	1	2008	2	Y	-0-					5
03	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	94	1	2081	2	Y	-0-					5
04	1800	N	2105	-0-	305 B	-0-	91	1	2014	2	Y	-0-					5
*05	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					5

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	58	1	1287	2	Y	-0-					1
01	1209	N	1171	-0-	-38 B	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-					1
02	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	56	1	1249	2	Y	-0-					1
03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	60	1	1328	2	Y	-0-					1
04	1140	N	1350	-0-	210 B	-0-	58	1	1292	2	Y	-0-					1
05	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	57	1	1260	2	Y	-0-					1

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

12	449	X	449	-0-	-0- B	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					4
01	404	X	404	-0-	-0- B	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					4
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					4
03	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					4
04	390	N	278	-0-	-112 B	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					4
05	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

12	496	X	450	-0-	-46 B	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	422	X	422	-0-	-0- B	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	195	-0-	-270 B	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	555	-0-	135 B	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	323	-0-	-173 B	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

12	341	X	186	-0-	-155 B	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	65	-0-	-214 B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	275	-0-	215 B	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

12	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					20
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					20
02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	60	1	1331	2	Y	-0-					20
03	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	59	1	1301	2	Y	-0-					20
04	870	N	1171	-0-	301 B	-0-	50	1	1110	2	Y	10					30
							11	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	59	1	1311	2	Y	9					39
							10	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8106	2	17	9	N	15					212
01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6926	2	3	9	N	3					215
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5506	2	11	9	N	10					225
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5657	2	3	9	N	3	170	1			58
*04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					58
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					58

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	173	1	3223	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	191	1	3100	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	1893	-0-	-2251	-0-	110	1	1783	3	N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	149	1	5099	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3296	-0-	-1144	-0-	181	1	3115	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	155	1	2882	3	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					102
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					102
02	532	N	296	-0-	-236	-0-	296	2			N	-0-					102
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					102
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	589	2	278	9	N	253	178	1			177
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	177	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	5740	-0-	-646	-0-	247	1	5493	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	251	1	5583	2	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5649	-0-	-119	-0-	243	1	5406	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	246	1	5461	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5974	-0-	334	-0-	257	1	5717	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	4947	-0-	-1315	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	90	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	76	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	71	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	76	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1935	-0-	225	-0-	83	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	85	1	1898	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7883	-0-	-1510	-0-	339	1	7544	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	8301	-0-	-1092	-0-	357	1	7944	2	Y	-0-					-0-
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	366	1	8137	2	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8954	-0-	-439	-0-	386	1	8568	2	Y	-0-					-0-
04	9090	X	9736	-0-	646	-0-	419	1	9317	2	Y	-0-					-0-
05	9393	X	8988	-0-	-405	-0-	387	1	8601	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	604	1	13420	2	Y	-0-					-0-
01	11625	X	11161	-0-	-464	-0-	481	1	10680	2	Y	-0-					-0-
02	10500	X	8869	-0-	-1631	-0-	382	1	8487	2	Y	-0-					-0-
03	11625	X	8199	-0-	-3426	-0-	353	1	7846	2	Y	-0-					-0-
04	11250	X	13236	-0-	1986	-0-	570	1	12666	2	Y	-0-					-0-
05	11625	X	10144	-0-	-1481	-0-	437	1	9707	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	232	1	5164	2	Y	-0-					-0-
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	256	1	5690	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4220	-0-	-764	-0-	182	1	4038	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	233	1	5185	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4972	-0-	-788	-0-	214	1	4758	2	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	239	1	5306	2	Y	33					33
							36	9									

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	108	1	2396	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1560	-0-	-1168	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2231	-0-	-233	-0-	96	1	2135	2	Y	-0-					-0-
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	119	1	2650	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2950	-0-	520	-0-	127	1	2823	2	Y	-0-					-0-
*05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2653	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6342	-0-	-447	-0-	273	1	6069	2	Y	-0-					1
01	7037	X	6027	-0-	-1010	-0-	260	1	5767	2	Y	-0-					1
02	6356	X	5593	-0-	-763	-0-	241	1	5352	2	Y	-0-					1
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	324	1	7201	2	Y	-0-					1
04	6750	X	6322	-0-	-428	-0-	272	1	6050	2	Y	-0-					1
05	6355	X	5194	-0-	-1161	-0-	224	1	4970	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9028	-0-	-675	-0-	389	1	8639	2	Y	-0-					-0-
01	9393	X	7668	-0-	-1725	-0-	330	1	7338	2	Y	-0-					-0-
02	8904	X	7551	-0-	-1353	-0-	325	1	7226	2	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9780	-0-	-78	-0-	421	1	9359	2	Y	-0-					-0-
04	9540	X	8346	-0-	-1194	-0-	359	1	7987	2	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8510	-0-	-511	-0-	366	1	8141	2	Y	3					3
							3	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	215	1	4782	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	4059	-0-	-1490	-0-	175	1	3884	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4581	-0-	-431	-0-	197	1	4384	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4829	-0-	-720	-0-	208	1	4621	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	187	1	4147	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	3027	-0-	-2057	-0-	130	1	2897	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	326	1	7248	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7130	-0-	-837	-0-	307	1	6823	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6478	-0-	-718	-0-	279	1	6199	2	Y	-0-					-0-
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	343	1	7625	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	7905	-0-	585	-0-	340	1	7565	2	Y	-0-					-0-
05	7564	X	6874	-0-	-690	-0-	296	1	6578	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	159	1	3530	2	Y	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	147	1	3273	2	Y	-0-					-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	155	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	3758	-0-	758	-0-	162	1	3596	2	Y	-0-					-0-
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	147	1	3267	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	404	1	8985	2	Y	-0-					-0-
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	431	1	9589	2	Y	-0-					-0-
02	9044	X	9041	-0-	-3	-0-	389	1	8652	2	Y	-0-					-0-
03	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	441	1	9791	2	Y	-0-					-0-
04	9690	X	10089	-0-	399	-0-	434	1	9655	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	9526	-0-	-487	-0-	410	1	9116	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	88	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1837	-0-	-426	-0-	79	1	1758	2	Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	90	1	2003	2	Y	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	101	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	2221	-0-	451	-0-	96	1	2125	2	Y	-0-					-0-
*05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	108	1	2394	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	33	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	35	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	33	1	734	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

12	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	35	1	1080	2	N	45	1	1			87
							50	9									
01	1271	X	993	-0-	-278	-0-	32	1	938	2	N	21	6	1			102
							23	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	36	1	1090	2	N	33	1	1			134
							36	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1137	2	N	42	1	1			175
							46	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	36	1	1101	2	N	68	180	1			63
							75	9									
05	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	36	1	1020	2	N	20	1	1			82
							22	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2110	2	85	9	Y	77	176	1			34
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	765	2	55	9	Y	50					84
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	6					90
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10					100
04	2040	X	1081	-0-	-959	-0-	1007	2	74	9	Y	67	86	1			81
05	2201	X	758	-0-	-1443	-0-	741	2	17	9	Y	15	69	1			27

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					93
01	1457	N	407	-0-	-1050	-0-	407	2			Y	-0-					93
02	1120	N	354	-0-	-766	-0-	354	2			Y	-0-					93
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					93
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					93
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1775	2	58	9	Y	53	136	1			10

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	236	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	263	2	30	9	Y	27	27	1			2
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	287	2	25	9	Y	23	23	1			2
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	140	2	29	9	Y	26	27	1			1
04	270	N	133	-0-	-137	-0-	120	2	13	9	Y	12	12	1			1
05	341	N	121	-0-	-220	-0-	120	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					91
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					91
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	45	2	3	9	N	3					94
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					94
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					95
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					95

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	701	2	48	9	Y	44					82
01	806	N	640	-0-	-166	-0-	600	2	40	9	Y	36					118
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	641	2	35	9	Y	32	91	1			59
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	512	2	21	9	Y	19					78
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	758	2	22	9	Y	20					98
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1658	2	75	9	Y	68					166

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	940	2	69	9	N	63	180	1			18
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1110	2	68	9	N	62					80
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1028	2	65	9	N	59					139
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1100	2	64	9	N	58					197
04	1140	N	912	-0-	-228	-0-	897	2	15	9	N	14	190	1			21
*05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1457	2	129	9	N	117					138

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1092	-0-	-1202	-0-	1016	2	76	9	N	69					86
01	2170	N	851	-0-	-1319	-0-	778	2	73	9	N	66					152
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1652	2	145	9	N	132	99	1			185
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1798	2	200	9	N	182	192	1			175
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1701	2	80	9	N	73	190	1			58
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1871	2	198	9	N	180	184	1			54

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					128
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					128
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					128
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					128
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					128
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					125
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	N	-0-					125
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	49	1	79	2	N	-0-					125
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	103	2	N	-0-					125
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	22	1	102	2	N	-0-					125
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	N	-0-					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	X	158	-0-	-186	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		85	-0-	85	170	85	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		121	-0-	121	291	121	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		135	-0-	135	426	135	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		81	-0-	81	162	81	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		116	-0-	116	278	116	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		129	-0-	129	407	129	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		615	-0-	615	615	615	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		615	-0-	615	1230	615	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		880	-0-	880	2110	880	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		980	-0-	980	3090	980	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		736	-0-	736	1472	736	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1053	-0-	1053	2525	1053	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3699	1174	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		498	-0-	498	996	498	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		713	-0-	713	1709	713	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		795	-0-	795	2504	795	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	#	2301	-0-	-706	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	3007	#	1532	-0-	-1475	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1888	-0-	-156	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	256	1	2055	3	Y	8					44
							9	9									
01	2449	N	2216	-0-	-233	-0-	214	1	1990	3	Y	11	52	5			3
							12	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	231	1	1864	3	Y	12					15
							13	9									
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	255	1	2493	3	Y	-0-					15
*04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	247	1	2463	3	Y	1					16
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					105
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					105
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					105
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					105
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					105
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					50
01	1736	N	670	-0-	-1066	-0-	664	3	6	9	N	5					55
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	N	7					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	660	N	152	-0-	-508	-0-	152	3			N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					7
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					7
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					7
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					7
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					44
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					44
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					44
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					44
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					44
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					47
01	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			N	-0-					47
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					47
03	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					47
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					47
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					8
01	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					8
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-					8
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					8
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					8
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					20
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					20
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					20
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					20
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					20
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					116
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	N	-0-					116
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	157	1	102	2	N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

12	930	N	634	-0-	-296	-0-	118	1	516	2	N	-0-					19
01	837	N	284	-0-	-553	-0-	85	1	199	2	N	-0-					19
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	332	1	422	2	N	-0-					19
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	648	1	421	2	N	-0-					19
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	540	1	380	2	N	-0-					19
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	575	1	385	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

12	589	N	464	-0-	-125	-0-	87	1	377	2	N	-0-					113
01	589	N	316	-0-	-273	-0-	94	1	222	2	N	-0-					113
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					113
03	465	N	43	-0-	-422	-0-	26	1	17	2	N	-0-					113
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	6	1	5	2	N	-0-					113
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	325	3	52	9	N	47					163
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	326	3	7	9	N	6					169
02	308	N	102	-0-	-206	-0-	100	3	2	9	N	2					171
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	294	3	42	9	N	38	162	1			47
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	206	3	15	9	N	14					61
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	N	15					76

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

12	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	N	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					4
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					4
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					4
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					4
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					4
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					4
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

12	3224	X	1833	-0-	-1391	-0-	1821	2	12	9	N	11					116
01	3007	X	1336	-0-	-1671	-0-	1324	2	12	9	N	11					127
02	1540	X	1479	-0-	-61	-0-	1473	2	6	9	N	5					132
03	1829	X	1385	-0-	-444	-0-	1376	2	9	9	N	8					140
04	1770	X	1341	-0-	-429	-0-	1326	2	15	9	N	14					154
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					154

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	70	2	11	9	N	10					85
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	68	2	17	9	N	15					100
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1916	2	26	9	N	24					124
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	425	2	17	9	N	15					139
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	N	7					146
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					146

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	227	-0-	-145	-0-	39	1	188	2	Y	-0-					77
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	50	1	204	2	Y	13					90
							14	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	2	Y	-0-					90
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	51	1	196	2	Y	67					157
							74	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	225	2	Y	6					163
							7	9									
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	248	2	Y	4	150	1			17
							4	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	221	1	1052	2	Y	-0-					8
01	2356	X	484	-0-	-1872	-0-	88	1	377	2	Y	17					25
							19	9									
02	2380	X	125	-0-	-2255	-0-	24	1	101	2	Y	-0-					25
03	2635	X	211	-0-	-2424	-0-	32	1	160	2	Y	17					42
							19	9									
04	2550	X	335	-0-	-2215	-0-	59	1	275	2	Y	1					43
							1	9									
05	1271	X	167	-0-	-1104	-0-	28	1	137	2	Y	2	40	1			5
							2	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	285	1	4429	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
01	5022	X	4234	-0-	-788	-0-	265	1	3923	2	Y	42	37	1			10
							46	9									
02	4508	X	4028	-0-	-480	-0-	223	1	3762	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	304	1	5208	2	Y	42	40	1			20
							46	9									
04	4830	X	4490	-0-	-340	-0-	255	1	4198	2	Y	34	40	1			14
							37	9									
*05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	237	1	4471	2	Y	38	30	1			22
							42	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1328	-0-	-470	-0-	79	1	1230	2	Y	17	187	1			79
							19	9									
01	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	102	1	1507	2	Y	38					117
							42	9									
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	74	1	1241	2	Y	17					134
							19	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	Y	10					144
							11	9									
04	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	76	1	1248	2	Y	40					184
							44	9									
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	65	1	1225	2	Y	28	185	1			27
							31	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	1436	-0-	-2749	-0-	15	1	1421	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	1309	-0-	-2876	-0-	15	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	1209	-0-	-2571	-0-	14	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	1319	-0-	-2866	-0-	16	1	1303	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	1150	-0-	-2600	-0-	153	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	977	2	73	9	N	66	2	8			213
01	1457	N	1069	-0-	-388	-0-	977	2	92	9	N	84	158	1	2	8	137
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1218	2	92	9	N	84	1	8			220
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1407	2	112	9	N	102	183	1	2	8	137
04	1020	N	1395	-0-	375	-0-	1308	2	87	9	N	79	3	8			213
05	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1319	2	56	9	N	51	185	1			79

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					78
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					78
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					78
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					78
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					78
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					78

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					51
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					51
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					51
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					51
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					51
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					23
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					23
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					23
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					82
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					82
02	28	N	10	-0-	18	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			82
03	13	N	9	-0-	4	-0-	9	2			N	-0-					82
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					82
05	10	N	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-					82

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	114	2	169	9	Y	154	191	1	12	8	42
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	Y	23					65
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	Y	14	4	8			75
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	76	2	42	9	Y	38	3	8			110
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5	4	8			111
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	77	2	12	9	Y	11					122

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					70
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					70
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					70
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70
05	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	616	N	234	-0-	-382	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					38
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					38
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	664	2	92	9	N	84					122
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	N	18					140
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-					140
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	771	2	101	9	N	92	177	1			55

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	309	1	4840	3	N	16	1	8			202
							18	9									
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	338	1	5091	3	N	64	180	1	1	8	85
							70	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	300	1	4558	3	N	10	1	8			94
							11	9									
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	325	1	4885	3	N	8	1	8			101
							9	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	286	1	4466	3	N	3					104
							3	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					104

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	260	1			17
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	982	2	32	9	N	29					218
01	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1091	2	72	9	N	65					283
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					283
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1200	2	43	9	N	39					322
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	N	16	154	1			184
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1157	2	20	9	N	18					202

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

12	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	1334	2	13	9	N	12					312
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2668	2	28	9	N	25	192	1			145
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2558	2	36	9	N	33					178
03	2604	X	1439	-0-	-1165	-0-	1418	2	21	9	N	19					197
04	2610	X	1435	-0-	-1175	-0-	1418	2	17	9	N	15					212
05	2883	X	1716	-0-	-1167	-0-	1699	2	17	9	N	15					227

PINE BLUFF (PAGE 6500) //CONT.// 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	44	-0-	-359	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					7
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	46	-0-	-16	-0-	42	2	4	9	N	4					37
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					37
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	20	2	1	9	N	1					38
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					38
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	4	9	N	4					42
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					42

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	2	145	9	N	132	132	1			67
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					67
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					67
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					67
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					67
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	2	N	-0-					-0-
02	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	91	1	304	2	N	-0-					-0-
*04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	134	1	266	2	N	-0-					-0-
*05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	83	1	331	2	N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					62
01	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					62
02	868	#	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-	43	7			19
03	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19
04	990	#	429	-0-	-561	-0-	429	2			N	-0-					19
05	1023	#	504	-0-	-519	-0-	504	2			N	-0-					19

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF. 12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	375	-0-	-1857	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
02	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4148	-0-	-2392	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5630	-0-	-6243	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	5842	-0-	-5783	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	1800	-0-	-9825	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3019	-0-	-7481	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	2649	-0-	-8976	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	4132	-0-	-7118	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*05	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	713 12	1 9	1621	2	N	11					130
01	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	690 4	1 9	1089	2	N	4					134
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	644 2	1 9	841	2	N	2					136
03	3100	N	3373	-0-	273	273	713 19	1 9	2641	2	N	17					153
04	2445	N	2172	-0-	-273	-0-	690 11	1 9	1471	2	N	10					163
*05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	713 19	1 9	1906	2	N	17	1	8			179

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					54
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					54
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					54
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					54
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					54
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4015		4015	-0-	-0-	-0-	465 134	1 9	3416	2	N	122	192	1			30
01	2635		2474	-0-	-161	-0-	450 25	1 9	1999	2	N	23					53
02	2885		2885	-0-	-0-	-0-	420 85	1 9	2380	2	N	77					130
03	2924		2924	-0-	-0-	-0-	465 135	1 9	2324	2	N	123	190	1			63
04	2866		2866	-0-	-0-	-0-	450 66	1 9	2350	2	N	60					123
05	2635		117	-0-	-2518	-0-	30	1	87	2	N	-0-					123

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		5271	-0-	5271	74360	379	1	4659	2	N	212	182	1			162
							233	9									
*07	0		4466	-0-	4466	78826	289	1	3979	2	N	180	185	1			157
							198	9									
*08	0		2860	-0-	2860	81686	192	1	2541	2	N	115	175	1			97
							127	9									
*09	0		2731	-0-	2731	84417	168	1	2436	2	N	115	164	1			48
							127	9									
*10	0		3012	-0-	3012	87429	211	1	2623	2	N	162	126	1			84
							178	9									
*11	0		585	-0-	585	88014	46	1	530	2	N	8					92
							9	9									
*12	0		69	-0-	69	88083	5	1	51	2	N	12	57	1			47
							13	9									
*01	1512		1328	-0-	-184	87899	114	1	1117	2	N	88					135
							97	9									
*02	6048		3664	-0-	-2384	85515	268	1	3196	2	N	182	178	1	2	8	137
							200	9									
*03	6696		4640	-0-	-2056	83459	310	1	4109	2	N	201	189	1			229
							221	9									
*04	6480		4280	-0-	-2200	81259	325	1	3734	2	N	201	140	1			290
							221	9									
*05	6696		3910	-0-	-2786	78473	306	1	3398	2	N	187	183	1			294
							206	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	114	2	22	9	N	20	20	1			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	115	2	22	9	N	20	20	1			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	57	2	20	9	N	18	18	1			-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	174	2	21	9	N	19	19	1			-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	228	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	229	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	114	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	347	2	42	9	Y	38	38	1			-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	52	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	158	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					75

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - P/A 12/07/17

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					74

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GLORI ENERGY PRODUCTION LLC 310674
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - P/A 12/07/17

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
TTK ENERGY LLC 872261
GREEN, C. WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1195	2	83	9	N	75									107
01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	987	2	123	9	N	112	177	1							42
02	1428	N	945	-0-	-483	-0-	851	2	94	9	N	85									127
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1084	2	100	9	N	91	173	1							45
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1416	2	101	9	N	92									137
05	1054	N	823	-0-	-231	-0-	676	2	147	9	N	134	190	1			4	8			77

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					550
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	75	1			483
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					490
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					494
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					496
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	#	4859	-0-	-6890	-0-	553 519	1 9	3787	2	N	472	577	1			291
01	8928	#	7566	-0-	-1362	-0-	903 722	1 9	5941	2	N	656	554	1			393
02	8064	#	6120	-0-	-1944	-0-	1838 674	1 9	3608	2	N	613	572	1			434
03	9038	R	9038	-0-	-0-	-0-	640 963	1 9	7435	2	N	875	950	1			359
*04	12884		12442	-0-	-442	-0-	1669 1178	1 9	9595	2	N	1071	952	1			478
*05	7874	R	7874	-0-	-0-	-0-	641 855	1 9	6378	2	N	777	944	1			311

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF. 14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF. 15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1023	-0-	-434	-0-	1023	2			N	-0-					27
01	1457	X	940	-0-	-517	-0-	940	2			N	-0-					27
02	1316	N	1297	-0-	-19	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			27
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					27
04	3000	N	3678	-0-	678	678	3672	2	6	9	N	5	5	8			27
*05	1976	N	1298	-0-	-678	-0-	1298	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	7547	-0-	-234	-0-	7547	2			N	-0-					28
01	7781	X	7572	-0-	-209	-0-	7570	2	2	9	N	2	2	8			28
02	7028	X	6339	-0-	-689	-0-	6338	2	1	9	N	1	1	8			28
03	7781	X	7390	-0-	-391	-0-	7390	2			N	-0-					28
04	7530	X	7253	-0-	-277	-0-	7251	2	2	9	N	2	2	8			28
05	7564	X	7287	-0-	-277	-0-	7284	2	3	9	N	3	3	8			28

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	476	N	232	-0-	-244	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	210	-0-	-1216	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	589	-0-	-941	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					-0-
02	598	X	-0-	-0-	-598	-0-					N	-0-					-0-
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
04	600	X	81	-0-	-519	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	181	1	3430	2	Y	-0-					27
01	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	174	1	3188	2	Y	-0-					27
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	211	1	4067	2	Y	16					43
							18	9									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	143	1	3356	2	Y	-0-	36	1			7
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	162	1	3130	2	Y	-0-					7
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		4	-0-	4	4	1	1	3	9	Y	3					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	9	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	-0-					43
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	116	1	2131	2	N	-0-					43
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	98	1	1908	2	N	2	30	1			15
							2	9									
03	3100	N	4078	-0-	978	978	192	1	3886	2	N	-0-					15
*04	3000	N	3463	-0-	463	1441	171	1	3292	2	N	-0-					15
*05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					15

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2018

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					47
01	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					47
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1244	2	72	9	N	65					112
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1343	2	3	9	N	3	72	1			43
04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1975	2	N	10					110
							11	9									
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	99	1	1812	2	N	-0-					110
02	1652	N	1035	-0-	-617	-0-	49	1	972	2	N	13	115	1			8
							14	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	100	1	2039	2	N	-0-					8
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	91	1	1760	2	N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	205	1	3900	2	N	-0-					33
01	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	191	1	3490	2	N	-0-					33
02	3696	X	3346	-0-	-350	-0-	162	1	3145	2	N	35					68
							39	9									
03	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	168	1	3882	2	N	-0-	68	1			-0-
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	201	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	171	1	3246	2	Y	-0-					8
01	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	171	1	3126	2	Y	23					31
							25	9									
02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	149	1	2880	2	Y	-0-	31	1			-0-
03	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	154	1	3084	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	158	1	3050	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2727	-0-	-1737	-0-	488	1	2239	2	Y	-0-					84
01	4464	X	2382	-0-	-2082	-0-	457	1	1925	2	Y	-0-					84
02	2884	X	2591	-0-	-293	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-	80	1			4
03	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	122	1	2864	2	Y	6					10
							7	9									
04	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	150	1	2886	2	Y	-0-					10
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	84	1	1580	2	Y	-0-					15
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-					15
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	73	1	1433	2	Y	9					24
							10	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	Y	-0-	13	1			11
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	78	1	1504	2	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	129	1	2442	2	N	-0-					5
01	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	130	1	2379	2	N	-0-					5
02	2380	N	2234	-0-	-146	-0-	109	1	2125	2	N	-0-					5
03	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	117	1	2378	2	N	-0-					5
04	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	119	1	2293	2	N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					22
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					22
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					32
03	434	N	178	-0-	-256	-0-	2	1	176	2	N	-0-	32	1			-0-
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	244	1	4616	2	Y	-0-					20
01	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	250	1	4591	2	Y	-0-					20
02	4452	X	4167	-0-	-285	-0-	204	1	3963	2	Y	-0-					20
03	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	181	1	4225	2	Y	-0-	8	1			12
04	4770	X	4428	-0-	-342	-0-	218	1	4210	2	Y	-0-					12
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	6136	-0-	-157	-0-	307	1	5829	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	6355	X	5900	-0-	-455	-0-	306	1	5594	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5366	-0-	-94	-0-	262	1	5095	2	Y	8					8
							9	9									
03	6045	X	5767	-0-	-278	-0-	270	1	5497	2	Y	-0-					8
04	5850	X	5468	-0-	-382	-0-	270	1	5198	2	Y	-0-					8
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	32					32
							35	9									
02	644	N	510	-0-	-134	-0-	25	1	485	2	N	-0-					32
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	23	1	533	2	N	-0-	29	1			3
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	26	1	493	2	N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	N	-0-					60
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	29	1	533	2	N	-0-					60
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	21	1	395	2	N	-0-					60
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	25	1	540	2	N	-0-					60
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	22	1	436	2	N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	139	1	2642	2	Y	-0-					3
01	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	140	1	2567	2	Y	-0-					3
02	T. A.		2307	-0-	2307	2307	113	1	2194	2	Y	-0-					3
03	T. A.		2651	-0-	2651	4958	125	1	2526	2	Y	-0-					3
04	T. A.		2557	-0-	2557	7515	126	1	2431	2	Y	-0-					3
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7515					Y	NO RPT					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	N	-0-					18
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	89	1	1635	2	N	-0-					18
02	1568	N	1026	-0-	-542	-0-	50	1	976	2	N	-0-					18
*03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	1			N	-0-	18	1			-0-
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
*05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	2	N	-0-					2
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	56	1	1032	2	N	3					5
							3	9									
02	1428	N	946	-0-	-482	-0-	46	1	900	2	N	-0-					5
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	51	1	1027	2	N	-0-					5
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	51	1	978	2	N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					15
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	26	2	10	9	Y	9	22	1			2
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

12	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	338	1	6409	2	Y	-0-	37	1			-0-
01	7161	X	6416	-0-	-745	-0-	333	1	6083	2	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5783	-0-	-517	-0-	283	1	5500	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6258	-0-	-717	-0-	290	1	5968	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6212	-0-	-508	-0-	306	1	5906	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	97	1	1841	2	N	-0-					8
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	98	1	1793	2	N	-0-					8
02	1764	N	1698	-0-	-66	-0-	83	1	1615	2	N	-0-					8
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	85	1	1741	2	N	-0-					8
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	86	1	1666	2	N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	135	1	2561	2	N	-0-					3
01	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	135	1	2463	2	N	24					27
							26	9									
02	2492	N	2267	-0-	-225	-0-	111	1	2156	2	N	-0-					27
03	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	99	1	2311	2	N	-0-	27	1			-0-
04	2550	N	2241	-0-	-309	-0-	111	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	93	1	1751	2	Y	-0-					8
01	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	90	1	1629	2	Y	23					31
							25	9									
02	1708	N	1656	-0-	-52	-0-	81	1	1575	2	Y	-0-	31	1			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1707	2	Y	-0-					-0-
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4771	-0-	-499	-0-	239	1	4532	2	N	-0-					68
01	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	239	1	4368	2	N	-0-					68
02	4536	X	4335	-0-	-201	-0-	212	1	4123	2	N	-0-					68
03	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	185	1	4311	2	N	-0-	68	1			-0-
04	4740	X	4382	-0-	-358	-0-	216	1	4166	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	N	-0-					30
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	53	1	968	2	N	-0-					30
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	N	24	54	1			-0-
							26	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	N	-0-					-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	148	1	2809	2	N	-0-					20
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	158	1	2891	2	N	-0-					20
02	2688	X	2673	-0-	-15	-0-	131	1	2542	2	N	-0-					20
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	125	1	2929	2	N	-0-	20	1			-0-
*04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	145	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	37	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	148	1	2799	2	N	1					8
							1	9									
01	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	126	1	2304	2	N	-0-					8
02	2912	X	2710	-0-	-202	-0-	132	1	2578	2	N	-0-					8
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					8
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	138	1	2651	2	N	-0-					8
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					8

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	242	1	4597	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	249	1	4557	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3911	-0-	-541	-0-	191	1	3717	2	N	3					3
							3	9									
03	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	211	1	4321	2	N	-0-					3
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					3
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					3
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					3
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					3
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					3
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	264	1	5006	2	N	68	68	1			32
							75	9									
01	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	269	1	4926	2	N	-0-					32
02	5012	X	4828	-0-	-184	-0-	236	1	4581	2	N	10					42
							11	9									
03	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	210	1	4896	2	N	-0-	42	1			-0-
04	5340	X	4965	-0-	-375	-0-	245	1	4720	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	130	1	2465	2	Y	-0-	49	1			5
01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	131	1	2401	2	Y	-0-					5
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	Y	-0-					5
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	98	1	2297	2	Y	-0-	5	1			-0-
*04	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	116	1	2232	2	Y	10					10
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					10
01	372	N	60	-0-	-312	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					10
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	258	1	4884	2	N	-0-					13
01	5518	X	5051	-0-	-467	-0-	262	1	4789	2	N	-0-					13
02	4984	X	4625	-0-	-359	-0-	226	1	4399	2	N	-0-					13
03	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	199	1	4668	2	N	-0-	13	1			-0-
04	5010	X	4845	-0-	-165	-0-	239	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7736	-0-	-603	-0-	387	1	7349	2	N	-0-	52	1			8
01	8215	X	7695	-0-	-520	-0-	399	1	7296	2	N	-0-					8
02	7336	X	7093	-0-	-243	-0-	347	1	6746	2	N	-0-					8
03	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	361	1	7320	2	N	7	15	1			-0-
							8	9									
04	7620	X	7471	-0-	-149	-0-	368	1	7103	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	164	1	3122	2	N	-0-					135
01	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	168	1	3076	2	N	-0-					135
02	3164	X	2876	-0-	-288	-0-	140	1	2736	2	N	-0-					135
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	147	1	2989	2	N	-0-	120	1			15
04	3330	X	3140	-0-	-190	-0-	155	1	2985	2	N	-0-					15
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1677	-0-	-28	-0-	84	1	1593	2	N	-0-					20
01	1674	X	1622	-0-	-52	-0-	84	1	1538	2	N	-0-					20
02	1568	X	1504	-0-	-64	-0-	74	1	1430	2	N	-0-					20
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2625	2	N	20	40	1			-0-
							22	9									
*04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	294	1	5666	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	121	1	2302	2	Y	-0-	47	1			5
01	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	124	1	2252	2	Y	-0-					5
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	108	1	2105	2	Y	-0-					5
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	99	1	2314	2	Y	7					12
							8	9									
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	116	1	2234	2	Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	154	1	2929	2	N	-0-					40
01	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	157	1	2868	2	N	-0-					40
02	2884	X	2728	-0-	-156	-0-	133	1	2589	2	N	5					45
							6	9									
03	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	121	1	2829	2	N	-0-	45	1			-0-
04	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	139	1	2687	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	185	1	3515	2	Y	-0-	45	1			8
01	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	188	1	3441	2	Y	-0-					8
02	3444	X	3320	-0-	-124	-0-	163	1	3157	2	Y	-0-					8
03	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	3634	2	4	9	Y	4					12
04	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	174	1	3363	2	Y	-0-					12
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1224	-0-	-47	-0-	61	1	1163	2	N	-0-					35
01	1240	X	1081	-0-	-159	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					35
02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	477	1	9496	2	N	85					120
							94	9									
03	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	410	1	8336	2	N	-0-					120
*04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	325	1	6256	2	N	-0-					120
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					120

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		532	-0-	532	532	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		475	-0-	475	1007	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	1233	X	226	-0-	-1007	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	163	-0-	-347	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5395	-0-	-650	-0-	271	1	5124	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5921	X	5494	-0-	-427	-0-	284	1	5210	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5197	-0-	-123	-0-	254	1	4935	2	Y	7					7
							8	9									
03	5890	X	5556	-0-	-334	-0-	261	1	5295	2	Y	-0-					7
04	5700	X	5368	-0-	-332	-0-	265	1	5103	2	Y	-0-					7
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4227	-0-	-175	-0-	212	1	4015	2	Y	-0-					62
01	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	216	1	3946	2	Y	-0-					62
02	3976	X	3754	-0-	-222	-0-	184	1	3570	2	Y	-0-	52	1			10
03	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	166	1	3880	2	Y	3					13
							3	9									
04	4170	X	3961	-0-	-209	-0-	195	1	3766	2	Y	-0-					13
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	156	1	2963	2	Y	-0-	45	1			8
01	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	165	1	3018	2	Y	-0-					8
02	3024	X	2872	-0-	-152	-0-	141	1	2731	2	Y	-0-					8
03	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	3141	2	4	9	Y	4					12
04	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	155	1	2990	2	Y	-0-					12
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	172	1	3268	2	N	-0-					50
01	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	174	1	3195	2	N	-0-					50
02	3416	X	3335	-0-	-81	-0-	162	1	3142	2	N	28					78
							31	9									
03	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	153	1	3588	2	N	-0-	78	1			-0-
04	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	177	1	3421	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	190	1	3613	2	N	-0-					65
01	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	194	1	3561	2	N	-0-					65
02	3668	X	3514	-0-	-154	-0-	172	1	3342	2	N	-0-					65
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	160	1	3750	2	N	-0-	65	1			-0-
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	189	1	3649	2	N	3					3
							3	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	179	1	3409	2	Y	-0-					12
01	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	181	1	3307	2	Y	-0-					12
02	3388	X	1846	-0-	-1542	-0-	89	1	1757	2	Y	-0-					12
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	3630	X	856	-0-	-2774	-0-	41	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		150	-0-	150	150	8	1	142	2	Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150					Y	6					11
02	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					11
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3566	-0-	-1549	-0-	179	1	3387	2	Y	-0-					13
01	5115	X	3094	-0-	-2021	-0-	160	1	2934	2	Y	-0-					13
02	3164	X	2830	-0-	-334	-0-	138	1	2691	2	Y	1					14
							1	9									
03	3503	X	2733	-0-	-770	-0-	112	1	2621	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	3390	X	1731	-0-	-1659	-0-	85	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	92	1	1745	2	N	-0-					10
01	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	89	1	1641	2	N	-0-					10
02	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	74	1	1453	2	N	-0-					10
03	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	72	1	1447	2	N	23	33	1			-0-
							25	9									
04	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	161	1	3062	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	3751	X	3196	-0-	-555	-0-	165	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	136	1	2663	2	Y	3					3
							3	9									
03	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	144	1	2922	2	Y	-0-					3
04	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	153	1	2958	2	Y	-0-					3
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	16959	-0-	-2602	-0-	847	1	16071	2	Y	37	56	1			63
							41	9									
01	18848	X	16559	-0-	-2289	-0-	854	1	15631	2	Y	67					130
							74	9									
02	15820	X	14644	-0-	-1176	-0-	716	1	13914	2	Y	13	135	1			8
							14	9									
03	17515	X	15766	-0-	-1749	-0-	645	1	15104	2	Y	15	8	1			15
							17	9									
04	16950	X	15220	-0-	-1730	-0-	745	1	14361	2	Y	104					119
							114	9									
05	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					119

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	10956	-0-	-1351	-0-	548	1	10401	2	Y	6	10	1			33
							7	9									
01	11935	X	10475	-0-	-1460	-0-	542	1	9933	2	Y	-0-					33
02	10080	X	9406	-0-	-674	-0-	459	1	8929	2	Y	16	42	1			7
							18	9									
03	11160	X	10291	-0-	-869	-0-	484	1	9807	2	Y	-0-					7
04	10800	X	9853	-0-	-947	-0-	485	1	9362	2	Y	5					12
							6	9									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	6937	-0-	-1123	-0-	347	1	6584	2	Y	5	10	1			32
							6	9									
01	7781	X	6772	-0-	-1009	-0-	351	1	6421	2	Y	-0-					32
02	6440	X	6003	-0-	-437	-0-	293	1	5691	2	Y	17	42	1			7
							19	9									
03	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	305	1	6187	2	Y	-0-					7
04	6900	X	6410	-0-	-490	-0-	316	1	6088	2	Y	5					12
							6	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					12

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	221 9	1 9	1891	2	N	8					93
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	225 8	1 9	1924	2	N	7					100
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	207 9	1 9	1746	2	N	8					108
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	226 6	1 9	2022	2	N	5					113
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	1963	2	N	3					116
*05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	2024	2	N	2					118

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	398 9	1 9	2097	2	Y	8					24
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	356 9	1 9	2096	2	Y	8					32
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	356 6	1 9	1903	2	Y	5					37
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	345 8	1 9	1640	2	Y	7					44
04	2370	N	734	-0-	-1636	-0-	54	1	680	2	Y	-0-					44
05	2511	N	1292	-0-	-1219	-0-	110	1	1182	2	Y	-0-					44

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	109	2	Y	8					24
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	99	2	Y	8					32
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	127	2	Y	5					37
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	98	2	Y	7					44
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					44
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					44

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	243	1	6408	2	N	11					160
							12	9									
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	247	1	6727	2	N	29	187	1			2
							32	9									
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	223	1	6548	2	N	23					25
							25	9									
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	201	1	6597	2	N	18					43
							20	9									
04	6780	X	6489	-0-	-291	-0-	160	1	6316	2	N	12					55
							13	9									
*05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	246	1	7810	2	N	84					139
							92	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	400	1	6354	2	Y	3					62
							3	9									
01	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	391	1	6364	2	Y	42					104
							46	9									
02	T. A.		6032	-0-	6032	6032	326	1	5704	2	Y	2					106
							2	9									
03	T. A.		6295	-0-	6295	12327	361	1	5902	2	Y	29	96	1			39
							32	9									
04	T. A.		6491	-0-	6491	18818	387	1	6084	2	Y	18					57
							20	9									
*05	25536	X	6718	-0-	-18818	-0-	400	1	6307	2	Y	10					67
							11	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2087	-0-	-269	-0-	215	1	1872	2	Y	-0-					55
01	2232	N	1918	-0-	-314	-0-	1899	2	19	9	Y	17					72
02	2016	N	1741	-0-	-275	-0-	1737	2	4	9	Y	4					76
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1913	2	21	9	Y	19					95
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	150	1	1858	2	Y	-0-					95
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	1945	2	Y	6					101
							7	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	243	1	2114	2	Y	-0-					56
01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2043	2	19	9	Y	17					73
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1872	2	4	9	Y	4					77
03	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	2002	2	21	9	Y	19					96
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	156	1	1906	2	Y	-0-					96
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	173	1	1928	2	Y	6					102
							7	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1027	1	6221	2	N	-0-					78
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	693	1	6130	2	N	22					100
							24	9									
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	643	1	5340	2	N	-0-					100
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	650	1	5915	2	N	10					110
							11	9									
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	557	1	5804	2	N	9					119
							10	9									
*05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	597	1	5998	2	N	30					149
							33	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-					18
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					18
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					18
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					18
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-					18
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

12	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	203	1	3227	2	N	-0-					13
01	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	192	1	3117	2	N	22					35
							24	9									
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	176	1	3079	2	N	2					37
							2	9									
03	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	188	1	3095	2	N	13					50
							14	9									
04	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	188	1	2959	2	N	3					53
							3	9									
05	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	204	1	3218	2	N	10					63
							11	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

12	7285	X	7247	-0-	-38	-0-	428	1	6801	2	Y	16					49
							18	9									
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	421	1	6828	2	Y	35					84
							39	9									
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	352	1	6158	2	Y	25					109
							28	9									
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	409	1	6717	2	Y	41	76	1			74
							45	9									
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	406	1	6379	2	Y	45					119
							50	9									
*05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	421	1	6636	2	Y	12	92	1			42
							13	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	80	1	1278	2	N	-0-					52
01	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	74	1	1210	2	N	-0-					52
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	66	1	1143	2	N	-0-					52
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	76	1	1240	2	N	-0-					52
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	72	1	1136	2	N	-0-					52
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	77	1	1199	2	N	-0-					52

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20212	X	19192	-0-	-1020	-0-	1136	1	18056	2	N	-0-					84
01	19964	X	18876	-0-	-1088	-0-	1089	1	17714	2	N	66					150
							73	9									
02	17724	X	17432	-0-	-292	-0-	942	1	16473	2	N	15					165
							17	9									
03	19592	X	18855	-0-	-737	-0-	1081	1	17774	2	N	-0-					165
04	18780	X	17917	-0-	-863	-0-	1068	1	16799	2	N	45					210
							50	9									
05	19313	X	18567	-0-	-746	-0-	1106	1	17450	2	N	10	183	1			27
							11	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	559	1	8893	2	N	3					17
							3	9									
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	537	1	8732	2	N	18					35
							20	9									
02	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	458	1	8004	2	N	12					47
							13	9									
03	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	526	1	8654	2	N	9					56
							10	9									
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	524	1	8240	2	N	9					65
							10	9									
*05	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	543	1	8572	2	N	8					73
							9	9									

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					147
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					147
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					147
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					147
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					147
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					147

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	284	-0-	-925	-0-	284	2			N	-0-					25
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					25
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					25
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-					25
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					25

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

12	248	X	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10710	-0-	-791	-0-	632	1	10047	2	Y	28					82
							31	9									
01	11501	X	10554	-0-	-947	-0-	608	1	9883	2	Y	57					139
							63	9									
02	10444	X	9322	-0-	-1122	-0-	503	1	8788	2	Y	28					167
							31	9									
03	11098	X	10264	-0-	-834	-0-	587	1	9631	2	Y	42	116	1			93
							46	9									
04	10740	X	9917	-0-	-823	-0-	591	1	9276	2	Y	45					138
							50	9									
05	10695	X	10468	-0-	-227	-0-	624	1	9835	2	Y	8	101	1			42
							9	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	854	2	N	6					37
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	99 12	1 9	846	2	N	11					48
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	83 13	1 9	700	2	N	12					60
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	97 13	1 9	862	2	N	12					72
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	89 12	1 9	778	2	N	11					83
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92 11	1 9	803	2	N	10					93

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1946	2	8	9	N	7					30
01	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					40
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11	9	N	10					50
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2766	2	20	9	N	18					68
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					68
*05	3100	N	8940	-0-	5840	5840	8925	2	15	9	N	14					82

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	N	8					133
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	N	4					137
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	N	7					144
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					144
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					144
*05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					144

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	60	1	2609	2	N	20					109
							22	9									
01	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	60	1	2703	2	N	22	4	8			127
							24	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	56	1	2732	2	N	31	1	8			157
							34	9									
03	2976	X	2379	-0-	-597	-0-	48	1	2325	2	N	5					162
							6	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	60	1	2857	2	N	2	2	8			162
							2	9									
05	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	50	1	2269	2	N	44	4	8			202
							48	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	S	2025	-0-	-0- B	-0-	1912	2	113	9	N	103	176	1			22
01	1682	S	1682	-0-	-0- B	-0-	1587	2	95	9	N	86					108
02	1652	S	1652	-0-	-0- B	-0-	1588	2	64	9	N	58					166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2020	S	2020	-0-	-0- B	-0-	1985	2	35	9	N	32	142	1			56
04	2064	S	2064	-0-	-0- B	-0-	1958	2	106	9	N	96					152
*05	1989	S	1989	-0-	-0- B	-0-	1934	2	55	9	N	50	162	1			40

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					34
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					34
03	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					34
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					34
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4					4

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	235					Y	-0-					-0-
*01	235	N	-0-	-0-	-235	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1					1

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

12	589	N	127	-0-	-462	-0-	127	3			Y	-0-					20
01	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	3			Y	-0-					20
02	392	N	49	-0-	-343	-0-	49	3			Y	-0-					20
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					20
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					20
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	Y	16					23
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					23
02	980	N	61	-0-	-919	-0-	61	3			Y	-0-					23
03	589	N	93	-0-	-496	-0-	92	3	1	9	Y	1	4	1			20
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			Y	-0-					20
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					20

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					2
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	196	3			Y	-0-					2
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					2
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					2
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					2

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					28
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					28
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					28
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					28
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					28

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1648	3	108	9	Y	98					98
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	3	30	9	Y	27					125
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	3	11	9	Y	10					135

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	3	12	9	Y	11	41	1			-0-
01	1054	N	535	-0-	-519	-0-	524	3	11	9	Y	10					10
02	868	N	685	-0-	-183	-0-	673	3	12	9	Y	11					21
03	992	N	584	-0-	-408	-0-	558	3	26	9	Y	24	15	1			30
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	540	3	13	9	Y	12	32	1			10
05	744	N	433	-0-	-311	-0-	430	3	3	9	Y	3					13

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	Y	6					14
01	1178	N	827	-0-	-351	-0-	825	3	2	9	Y	2					16
02	1400	N	487	-0-	-913	-0-	484	3	3	9	Y	3					19
03	1891	N	1075	-0-	-816	-0-	1067	3	8	9	Y	7	26	1			-0-
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	718	3	1	9	Y	1					1
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	3			Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	236	-0-	-229	-0-	233	3	3	9	Y	3	19	1			4
01	279	X	220	-0-	-59	-0-	216	3	4	9	Y	4					8
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	157	3	3	9	Y	3					11
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	222	3	10	9	Y	9					20
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	127	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	757	3	11	9	Y	10					10
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	518	3	14	9	Y	13					23
03	1612	N	593	-0-	-1019	-0-	589	3	4	9	Y	4	17	1			10
04	750	N	213	-0-	-537	-0-	213	3			Y	-0-					10
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	3	11	9	Y	10					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	3			Y	-0-					11
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					11
02	224	N	58	-0-	-166	-0-	58	3			Y	-0-					11
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1					12
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					12
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					12

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	3	11	9	Y	10					10

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					25
01	868	X	313	-0-	-555	-0-	309	3	4	9	Y	4					29
02	700	N	59	-0-	-641	-0-	58	3	1	9	Y	1					30
03	837	N	123	-0-	-714	-0-	122	3	1	9	Y	1	11	1			20
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			Y	-0-					20
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2					22

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					21
01	1612	N	78	-0-	-1534	-0-	78	3			Y	-0-					21
02	1624	N	97	-0-	-1527	-0-	97	3			Y	-0-					21
03	775	N	58	-0-	-717	-0-	58	3			Y	-0-					21
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					21
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-					21

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-					30
01	589	N	91	-0-	-498	-0-	90	3	1	9	Y	1					31
02	588	N	100	-0-	-488	-0-	99	3	1	9	Y	1					32
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-	12	1			20
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					20
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					10
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2					12
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					12
03	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					12
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			Y	-0-					12
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					12

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	588	3	7	9	Y	6	36	1			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	599	3	13	9	Y	12					12
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	Y	8					20
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	594	3	28	9	Y	25	25	1			20
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	488	3	12	9	Y	11	11	1			20
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	519	3	4	9	Y	4					24

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	3			Y	-0-					20
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	Y	1					21
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	76	3	1	9	Y	1					22
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	5	1			17
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					17
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					17

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					10
01	434	N	216	-0-	-218	-0-	214	3	2	9	Y	2					12
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			Y	-0-					12
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					12
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					12
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					12

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	887	3	19	9	Y	17					17
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	502	3	10	9	Y	9					26
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	719	3	34	9	Y	31	37	1			20
04	870	N	215	-0-	-655	-0-	209	3	6	9	Y	5	5	1			20
05	558	N	38	-0-	-520	-0-	38	3			Y	-0-					20

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	118	-0-	-564	-0-	117	3	1	9	Y	1	14	1			8
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	Y	14					22
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	8					30
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	286	3	13	9	Y	12	22	1			20
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	558	3	14	9	Y	13	13	1			20
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	347	3	3	9	Y	3					23

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			Y	-0-					19
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					20
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	400	3	11	9	Y	10					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	3	1			30
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					30
05	465	N	276	-0-	-189	-0-	273	3	3	9	Y	3					33

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	83	-0-		-134	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	78	-0-		-356	-0-	77	3	1	9	Y	1					1
02	233	N	233	-0-		-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4					5
03	93	N	78	-0-		-15	-0-	76	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
04	90	N	82	-0-		-8	-0-	81	3	1	9	Y	1					1
05	186	N	72	-0-		-114	-0-	72	3			Y	-0-					1

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

12	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					10
01	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					10
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					10
04	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			Y	-0-					10
*05	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

12	985	N	985	-0-		-0-	-0-	955	3	30	9	Y	27					62
01	806	N	565	-0-		-241	-0-	565	3			Y	-0-					62
02	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1364	3	3	9	Y	3					65
03	992	N	862	-0-		-130	-0-	836	3	26	9	Y	24	9	1			80
04	540	N	468	-0-		-72	-0-	468	3			Y	-0-					80
05	1519	N	524	-0-		-995	-0-	524	3			Y	-0-					80

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

12	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					20
01	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	1128	3	12	9	Y	11					31
02	678	N	678	-0-		-0-	-0-	678	3			Y	-0-					31
03	1550	N	650	-0-		-900	-0-	650	3			Y	-0-					31
04	1110	N	521	-0-		-589	-0-	521	3			Y	-0-					31
05	744	N	529	-0-		-215	-0-	529	3			Y	-0-					31

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

12	796	N	796	-0-		-0-	-0-	792	3	4	9	Y	4					23
01	806	N	709	-0-		-97	-0-	706	3	3	9	Y	3					26
02	476	N	416	-0-		-60	-0-	416	3			Y	-0-					26
03	806	N	508	-0-		-298	-0-	502	3	6	9	Y	5					31
04	690	N	284	-0-		-406	-0-	284	3			Y	-0-					31
05	465	N	101	-0-		-364	-0-	101	3			Y	-0-					31

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

12	164	N	164	-0-		-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					2
01	155	N	130	-0-		-25	-0-	130	3			Y	-0-					2
02	140	N	100	-0-		-40	-0-	99	3	1	9	Y	1					3
03	155	N	121	-0-		-34	-0-	120	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	120	N	106	-0-		-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-		-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	Y	3					11
01	1829	N	694	-0-	-1135	-0-	692	3	2	9	Y	2					13
02	1652	X	661	-0-	-991	-0-	657	3	4	9	Y	4					17
03	1829	X	635	-0-	-1194	-0-	631	3	4	9	Y	4	21	1			-0-
04	1470	X	441	-0-	-1029	-0-	440	3	1	9	Y	1					1
05	1054	X	584	-0-	-470	-0-	584	3			Y	-0-					1

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5					5
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					5
03	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	3			Y	-0-					5
04	450	N	82	-0-	-368	-0-	82	3			Y	-0-					5
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					5

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					30
01	899	N	489	-0-	-410	-0-	482	3	7	9	Y	6					36
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	953	3	26	9	Y	24					60
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	3	8	9	Y	7	7	1			60
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					60
05	1085	N	536	-0-	-549	-0-	530	3	6	9	Y	5					65

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	681	3	9	9	Y	8	20	1			8
01	713	N	535	-0-	-178	-0-	524	3	11	9	Y	10					18
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	685	3	13	9	Y	12					30
03	682	N	312	-0-	-370	-0-	298	3	14	9	Y	13	23	1			20
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	357	3	9	9	Y	8	21	1			7
05	775	N	528	-0-	-247	-0-	524	3	4	9	Y	4					11

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					20
01	496	N	261	-0-	-235	-0-	258	3	3	9	Y	3					23
02	448	N	68	-0-	-380	-0-	68	3			Y	-0-					23
03	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	3			Y	-0-					23
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			Y	-0-					23
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					23

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1859	3	7	9	Y	6					28
01	1953	X	1326	-0-	-627	-0-	1323	3	3	9	Y	3					31
02	2016	X	1319	-0-	-697	-0-	1310	3	9	9	Y	8					39
03	2232	X	1123	-0-	-1109	-0-	1115	3	8	9	Y	7	16	1			30
04	2160	X	1088	-0-	-1072	-0-	1086	3	2	9	Y	2					32
05	1860	X	1149	-0-	-711	-0-	1148	3	1	9	Y	1					33

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					10
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					10
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					10
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					10
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					10

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	3	3	9	Y	3					9
01	1178	N	563	-0-	-615	-0-	562	3	1	9	Y	1					10
02	1036	N	656	-0-	-380	-0-	652	3	4	9	Y	4					14
03	930	N	658	-0-	-272	-0-	654	3	4	9	Y	4	8	1			10
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					11
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3			Y	-0-					11

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	74	-0-	-206	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	982	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	3	17	9	Y	15					15
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	568	3	11	9	Y	10					25
03	992	N	548	-0-	-444	-0-	524	3	24	9	Y	22	17	1			30
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	502	3	12	9	Y	11	41	1			-0-
05	651	N	399	-0-	-252	-0-	396	3	3	9	Y	3					3

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4					24
01	713	N	145	-0-	-568	-0-	142	3	3	9	Y	3					27
02	700	N	103	-0-	-597	-0-	102	3	1	9	Y	1					28
03	341	N	145	-0-	-196	-0-	138	3	7	9	Y	6	14	1			20
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	129	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					2

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	Y	2					3
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	986	3	2	9	Y	2					5
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	791	3	6	9	Y	5					10
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	Y	5	15	1			-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	887	3	1	9	Y	1					1
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	696	3	1	9	Y	1					2

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	943	-0-	-18	-0-	914	3	29	9	Y	26					72
01	961	X	714	-0-	-247	-0-	714	3			Y	-0-					72
02	840	N	567	-0-	-273	-0-	566	3	1	9	Y	1					73
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	867	3	28	9	Y	25	8	1			90
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					90
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					90

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	128	-0-	-647	-0-	127	3	1	9	Y	1	21	1			10
01	713	N	103	-0-	-610	-0-	102	3	1	9	Y	1					11
02	588	N	72	-0-	-516	-0-	72	3			Y	-0-					11
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	71	3	1	9	Y	1	6	1			6
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					6
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					6

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					20
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					20
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18	9	Y	16	6	1			30
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					30
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					30

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					6
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	616	3	2	9	Y	2					8
02	700	N	411	-0-	-289	-0-	409	3	2	9	Y	2					10
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	447	3	3	9	Y	3	3	1			10
04	600	N	302	-0-	-298	-0-	301	3	1	9	Y	1					11
05	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	3			Y	-0-					11

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	74	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	9	Y	3					8
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	806	3	2	9	Y	2					10
02	868	N	383	-0-	-485	-0-	381	3	2	9	Y	2					12
03	961	N	725	-0-	-236	-0-	721	3	4	9	Y	4	6	1			10
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	712	3	1	9	Y	1					11
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					11

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	3	4	9	Y	4					21
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	682	3	3	9	Y	3					24
02	616	N	357	-0-	-259	-0-	357	3			Y	-0-					24
03	868	N	287	-0-	-581	-0-	284	3	3	9	Y	3					27
04	660	N	156	-0-	-504	-0-	156	3			Y	-0-					27
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					27

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	92	-0-	-218	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	186	X	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3607	3	19	9	Y	17					17
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1875	3	9	9	Y	8					25
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					25
03	3627	X	985	-0-	-2642	-0-	975	3	10	9	Y	9					34
04	3510	X	722	-0-	-2788	-0-	722	3			Y	-0-					34
05	3627	X	592	-0-	-3035	-0-	591	3	1	9	Y	1					35

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	576	1	2936	3	N	-0-					28
01	4092	X	1227	-0-	-2865	-0-	200	1	1027	3	N	-0-					28
*02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	587	1	5281	3	N	-0-					28
*03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	515	1	4856	3	N	-0-					28
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					28
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					61
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					61
02	868	N	442	-0-	-426	-0-	442	2			N	-0-					61
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					61
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					61
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					90
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					90
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					90
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					90
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					90
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					90

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	644	3	7	9	N	6					6
02	672	N	432	-0-	-240	-0-	432	3			N	-0-					6
03	744	N	406	-0-	-338	-0-	406	3			N	-0-					6
04	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			N	-0-					6
05	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	3			N	-0-					6

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

12	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13433	2	24	9	N	22							44
01	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12409	2	175	9	N	159	190	1					13
02	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	10902	2	228	9	N	207	190	1					30
03	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8897	2	80	9	N	73							103
*04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10127	2	134	9	N	122	193	1					32
*05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9224	2	110	9	N	100							132

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	#	720	-0-	-86	-0-	714	2	6	9	N	5					45
01	2015	#	594	-0-	-1421	-0-	583	2	11	9	N	10					55
02	756	N	479	-0-	-277	-0-	478	2	1	9	N	1					56
03	713	N	231	-0-	-482	-0-	229	2	2	9	N	2					58
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8					66
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1	32	1			35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	#	1757	-0-	-41	-0-	1676	2	81	9	N	74					268
01	1767	#	1752	-0-	-15	-0-	1667	2	85	9	N	77					345
02	1820	N	1536	-0-	-284	-0-	1462	2	74	9	N	67	169	1			243
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1684	2	76	9	N	69					312
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1629	2	75	9	N	68	161	1			219
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1686	2	80	9	N	73					292

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1182	-0-	-151	-0-	59	1	1123	2	N	-0-	86	1			14
01	1240	X	1157	-0-	-83	-0-	60	1	1097	2	N	-0-					14
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	48	1	932	2	N	-0-					14
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	38	1	767	2	N	-0-	14	1			-0-
04	1110	N	263	-0-	-847	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	514	-0-	-416	-0-	26	1	488	2	N	-0-					25
01	682	X	381	-0-	-301	-0-	20	1	361	2	N	-0-					25
02	616	X	140	-0-	-476	-0-	7	1	133	2	N	-0-					25
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	141	1	2871	2	N	-0-	20	1			5
*04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	149	1	2875	2	N	-0-					5
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DELQ PR		66	-0-	66	66	1	1	15	2	N	45					45
							50	9									
*04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					45
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					130
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					130
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					130
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	352	3	65	9	N	59	59	1			27
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					27
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	3			N	-0-					27
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					27
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	315	3	59	9	N	54	54	1			27
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					27

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	N	14					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	50	2	1	9	N	1					65
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	62	2	39	9	N	35					100
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	132	2	42	9	N	38					138
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					138
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	69	2	8	9	N	7					145
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	56	1	22	9	N	20					165

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	315	1	48	2	N	49	176	1			280
							54	9									
01	1550	N	132	-0-	-1418	-0-	105	1	13	2	N	13					293
							14	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	12					305
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	12					317
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	11					328
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

12	651	N	472	-0-	-179	-0-	24	1	448	2	N	-0-					81
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	23	1	390	2	N	-0-					81
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	18	1	337	2	N	-0-					81
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	353	2	N	-0-					81
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	2	N	-0-					81
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	319	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

12	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	56	1	1044	2	N	31					100
							34	9									
01	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	69	1	1168	2	N	27					127
							30	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	66	1	1206	2	N	85	5	8			207
							94	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	N	77	192	1	2	8	90
							85	9									
04	1230	N	1446	-0-	216	-0-	73	1	1369	2	N	4	1	8			93
							4	9									
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1424	2	N	65					158
							72	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					56
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					56
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					56
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					30
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					30
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					30
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					40
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12					65
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	665	2	13	9	N	12					77
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	486	2	13	9	N	12					89
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	N	12					101
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	538	2	10	9	N	9					110
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	511	2	10	9	N	9					119

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					36
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					36
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					36
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	N	10					46
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	538	2	10	9	N	9					55

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					137
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					137
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					137
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	387	2	56	9	N	51	43	1	5	8	33
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	174	2	55	9	N	50	53	1	4	8	26
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	71	2	15	9	N	14	20	1	1	8	19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					89
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	465	2	73	9	N	66	132	1			23
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					23
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1637	2	23	9	N	21					44
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	N	12					56
05	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					56

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2520	2	47	9	N	43	129	1			43
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	2943	2	63	9	N	57					100
02	2800	N	3017	-0-	217	217	2933	2	84	9	N	76	138	1			38
03	3100	N	3282	-0-	182	399	3223	2	59	9	N	54					92
04	3000	N	3175	-0-	175	574	3120	2	55	9	N	50					142
*05	3758	X	3184	-0-	-574	-0-	3129	2	55	9	N	50	160	1			32

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	108	-0-	-636	-0-	108	2			N	-0-					76
01	558	N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-					76
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					76
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					76
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					76
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					76

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	990	2	26	9	N	24	137	1			242
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	928	2	20	9	N	18					260
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23					283
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24					307
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22					329
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	N	25					354

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1583	2	29	9	N	26	86	1			57
01	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1485	2	29	9	N	26					83
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	1331	2	19	9	N	17					100
03	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1546	2	32	9	N	29					129
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1482	2	26	9	N	24	75	1			78
05	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1328	2	20	9	N	18					96

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1385	2	26	9	N	24	99	1			135
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1299	2	30	9	N	27					162
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1165	2	26	9	N	24					186
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1353	2	29	9	N	26					212
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1296	2	22	9	N	20	115	1			117
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1162	2	28	9	N	25					142

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	61	2	33	9	Y	30					60
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	36	2	17	9	Y	15					75
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	32	2	17	9	Y	15					90
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	38	2	11	9	Y	10					100
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					100
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	50	2	9	9	Y	8	28	1			80

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					14
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					14
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					14
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					14
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					20
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					20
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					20
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					20
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					2
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					2
02	672	N	571	-0-	-101	-0-	571	3			N	-0-					2
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					13
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					13
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					13
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					13
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	143	3	13	9	N	12					165
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	147	3	14	9	N	13					178
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	3	13	9	N	12					190
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	3	17	9	N	15					205
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	141	3	22	9	N	20					225
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	N	2					40
01	930	N	732	-0-	-198	-0-	731	3	1	9	N	1					41
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	612	3	1	9	N	1					42
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	691	3	1	9	N	1					43
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	676	3	1	9	N	1					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

12	651	N	338	-0-	-313	-0-	327	2	11 9	N	10					147
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	265	2	8 9	N	7					154
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-					154
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					154
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	127	2	11 9	N	10					164
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	315	2	12 9	N	11					175

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
04	210	N	301	-0-	91	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

12	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	308	#	206	-0-	-102	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330	#	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	341	#	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	90	2	68	9	N	62					136
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	2	20	9	N	18					154
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					154
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					154
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2					7
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					7
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	452	2			Y	-0-					7
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					7
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	446	2	11	9	Y	10					17
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	434	2	7	9	Y	6					23

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	9834	-0-	-2039	-0-	9756	2	78	9	Y	71					144
01	11873	X	8638	-0-	-3235	-0-	8576	2	62	9	Y	56	152	1			48
02	10724	X	9258	-0-	-1466	-0-	9195	2	63	9	Y	57					105
03	11594	X	8382	-0-	-3212	-0-	8314	2	68	9	Y	62					167
04	10470	X	9833	-0-	-637	-0-	9811	2	22	9	Y	20					187
05	10261	X	10082	-0-	-179	-0-	10043	2	39	9	Y	35					222

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

12	341	N	75	-0-	-266	-0-	5	1	70	2	N	-0-					21
01	341	N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	2	N	-0-					21
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	10	1	133	2	N	-0-					21
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					21
04	30	N	184	-0-	154	-0-	12	1	172	2	N	-0-					21
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					21

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4005	R	4005	-0-	-0-	-0-	587	1	3304	2	N	104	191	1	1	8	99
							114	9									
01	3503	#	3097	-0-	-406	-0-	562	1	2457	2	N	71					170
							78	9									
02	3416		2312	-0-	-1104	-0-	417	1	1817	2	N	71	1	8			240
							78	9									
03	3782		3523	-0-	-259	-0-	516	1	2897	2	N	100	188	1			152
							110	9									
04	3660		2641	-0-	-1019	-0-	465	1	2125	2	N	46	1	8			197
							51	9									
05	3782		1976	-0-	-1806	-0-	304	1	1629	2	N	39	183	1			53
							43	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2744	3	28	9	N	25					135
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3221	3	89	9	N	81	176	1			40
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2335	3	19	9	N	17					57
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2370	3	25	9	N	23					80
*04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2308	3	28	9	N	25					105
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					105

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	658	2	72	9	N	65					130
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					130
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	714	2	12	9	N	11					141
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					141
*04	780	N	779	-0-	-1	-0-	771	2	8	9	N	7					148
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2					150

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, LLC 501480
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1673	2	15	9	N	14					154
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1709	2	48	9	N	44	172	1			26
02	1512	N	1502	-0-	-10	-0-	1476	2	26	9	N	24					50
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1546	2	31	9	N	28					78
04	1710	N	1458	-0-	-252	-0-	1436	2	22	9	N	20					98
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1510	2	23	9	N	21					119

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1750	2	28	9	N	25					102
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1779	2	41	9	N	37					139
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1600	2	31	9	N	28					167
03	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1597	2	25	9	N	23	159	1			31
04	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1667	2	29	9	N	26					57
05	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1513	2	28	9	N	25					82

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1585	2	67	9	N	61					81
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30	9	N	27					108
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1356	2	37	9	N	34					142
03	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1434	2	28	9	N	25					167
04	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	1458	2	28	9	N	25					192
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1442	2	45	9	N	41	184	1			49

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	800	2	17	9	N	15					144
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1885	2	33	9	N	30					174
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					174
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	3	39	9	N	35					209
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2122	3	22	9	N	20					229
*05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					229

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					105
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	N	9					48
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1062	2	51	9	N	46					94
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					94
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	954	2	7	9	N	6	86	1			14
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-					14
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	749	2	24	9	N	22					36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1083	2	29	9	N	26					94
01	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1339	2	7	9	N	6					100
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10	45	1			65
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					66
04	1290	N	754	-0-	-536	-0-	754	2			N	-0-					66
05	1302	N	975	-0-	-327	-0-	974	2	1	9	N	1					67

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					127
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2140	2	42	9	N	38	125	1			40
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					40
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2					42
04	2100	N	1809	-0-	-291	-0-	1767	2	42	9	N	38					80
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					80

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					83
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					83
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	633	2	74	9	N	67	95	1			55
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					55
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-					55
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1042	2	17	9	N	15					70

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	9	9	N	8					114
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					114
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	N	19					133
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					133
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2731	2	1	9	N	1	96	1			38
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	N	11					49

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-	89	1			26
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	N	8					34
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					34
*03	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	1706	2			N	-0-					34
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					34
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					34

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1					93
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1226	2	12	9	N	11					104
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	N	12					116
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	985	2	4	9	N	4					120
04	1200	N	961	-0-	-239	-0-	942	2	19	9	N	17	89	1			48
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1098	2	12	9	N	11					59

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	N	8	66	1			24
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	866	2	32	9	N	29					53
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	765	2	10	9	N	9					62
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					62
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					62
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1122	2	14	9	N	13					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1712	2	22	9	N	20					46
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	2	28	9	N	25					71
02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1529	2	23	9	N	21					92
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1907	2	24	9	N	22					114
04	1770	N	1244	-0-	-526	-0-	1231	2	13	9	N	12					126
05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1293	2	13	9	N	12	104	1			34

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1347	-0-	-451	-0-	1339	2	8	9	N	7					49
01	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1343	2	12	9	N	11					60
02	1484	N	1218	-0-	-266	-0-	1212	2	6	9	N	5					65
03	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1016	2	13	9	N	12					77
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	2	24	9	N	22					99
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1336	2	19	9	N	17	49	1			67

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1759	2	23	9	N	21	78	1			51
01	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1691	2	23	9	N	21					72
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	N	17	61	1			28
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1729	2	22	9	N	20					48
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	N	21					69
05	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1428	2	22	9	N	20					89

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2288	2	9	9	N	8					36
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2289	2	48	9	N	44					80
*02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2482	2	54	9	N	49					129
*03	2294	N	1880	-0-	-414	-0-	1880	2			N	-0-					129
*04	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2247	2			N	-0-					129
05	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	2104	2			N	-0-	109	1			20

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					151
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1888	2	40	9	N	36					187
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1659	2	30	9	N	27					214
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	7	173	1			48
04	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1711	2	24	9	N	22					70
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					85

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3239	2	37	9	N	34					86
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3452	2	26	9	N	24					110
02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	2859	2	21	9	N	19	106	1			23
03	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3268	2	22	9	N	20					43
04	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2903	2	14	9	N	13					56
05	3472	X	1427	-0-	-2045	-0-	1413	2	14	9	N	13					69

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2095	2	39	9	N	35	109	1			49
01	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	1997	2	29	9	N	26					75
02	1932	N	1645	-0-	-287	-0-	1615	2	30	9	N	27					102
03	2139	N	1121	-0-	-1018	-0-	1109	2	12	9	N	11	84	1			29
04	1950	N	983	-0-	-967	-0-	971	2	12	9	N	11					40
05	1829	N	914	-0-	-915	-0-	901	2	13	9	N	12					52

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1889	2	19	9	N	17					71
01	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1835	2	18	9	N	16					87
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18					105
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	N	17					122
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	2	18	9	N	16					138
05	1891	N	1036	-0-	-855	-0-	1025	2	11	9	N	10					148

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2928	2	11	9	N	10	117	1			52
01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2943	2	79	9	N	72					124
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2303	2	14	9	N	13					137
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2712	2	20	9	N	18	106	1			49
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2395	2	37	9	N	34					83
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	1971	2	43	9	N	39					122

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	N	20					62
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16					78
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					88
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2089	2	24	9	N	22					110
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2046	2	37	9	N	34					144
05	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1833	2	20	9	N	18	125	1			37

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	18	9	N	16					57
01	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2101	2	33	9	N	30					87
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					87
03	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1887	2	62	9	N	56					143
04	2070	N	1756	-0-	-314	-0-	1756	2			N	-0-	124	1			19
05	2077	N	1542	-0-	-535	-0-	1542	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					35
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					35
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					35
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					35
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					35
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					35

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	2	41	9	N	37					56
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1835	2	8	9	N	7					63
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2121	2	55	9	N	50					113
*03	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1849	2	8	9	N	7					120
*04	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			N	-0-					120
05	2418	N	1593	-0-	-825	-0-	1593	2			N	-0-					120

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2741	2	107	9	N	97	113	1			88
01	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	2656	2	15	9	N	14					102
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2465	2	59	9	N	54					156
03	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2665	2	33	9	N	30	166	1			20
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2630	2	34	9	N	31					51
05	2790	N	1948	-0-	-842	-0-	1906	2	42	9	N	38					89

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					34
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2183	2	53	9	N	48					82
02	2240	N	1639	-0-	-601	-0-	1636	2	3	9	N	3					85
03	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2			N	-0-					85
04	2160	N	1312	-0-	-848	-0-	1300	2	12	9	N	11					96
05	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1659	2	8	9	N	7					103

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2					57
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9					66
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1598	2	20	9	N	18					84
03	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	1457	2	14	9	N	13					97
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-					97
05	1798	N	1212	-0-	-586	-0-	1203	2	9	9	N	8					105

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2438	2	21	9	N	19					123
01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2300	2	28	9	N	25					148
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2279	2	26	9	N	24	99	1			73
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2	22	9	N	20					93
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2275	2	22	9	N	20					113
05	2480	N	1920	-0-	-560	-0-	1903	2	17	9	N	15					128

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1705	2	39	9	N	35					129
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1783	2	50	9	N	45					174
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1565	2	35	9	N	32	139	1			67
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1824	2	44	9	N	40					107
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1761	2	45	9	N	41					148
05	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1599	2	33	9	N	30	83	1			95

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					56
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	N	9					65
02	1456	N	1333	-0-	-123	-0-	1331	2	2	9	N	2					67
03	2015	N	1420	-0-	-595	-0-	1406	2	14	9	N	13					80
04	2100	N	1424	-0-	-676	-0-	1389	2	35	9	N	32					112
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1523	2	54	9	N	49					161

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2763	2	24	9	N	22					130
01	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2745	2	23	9	N	21					151
02	2688	X	2156	-0-	-532	-0-	2149	2	7	9	N	6	80	1			77
03	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2943	2	20	9	N	18					95
04	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	2661	2	18	9	N	16					111
05	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	2323	2	14	9	N	13	76	1			48

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1902	2	20	9	N	18					46
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	2	23	9	N	21					67
02	1652	N	1625	-0-	-27	-0-	1605	2	20	9	N	18					85
03	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	1477	2	12	9	N	11					96
04	1890	N	1463	-0-	-427	-0-	1446	2	17	9	N	15					111
05	1798	N	1177	-0-	-621	-0-	1156	2	21	9	N	19	74	1			56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2206	2	24	9	N	22	94	1			51
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2586	2	33	9	N	30					81
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1953	2	24	9	N	22					103
03	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2143	2	24	9	N	22	89	1			36
04	2370	N	1946	-0-	-424	-0-	1923	2	23	9	N	21					57
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2103	2	30	9	N	27					84

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1018	2	9	9	N	8					64
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					74
02	868	N	652	-0-	-216	-0-	645	2	7	9	N	6					80
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7					87
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					101
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	82	1			19

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					130
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1366	2	48	9	N	44					174
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	N	6	154	1			26
03	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1332	2	98	9	N	89					115
04	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1203	2	4	9	N	4	70	1			49
05	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					49

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					136
01	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-					136
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			N	-0-	134	1			2
03	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1531	2	17	9	N	15					17
04	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1524	2	64	9	N	58					75
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1207	2	23	9	N	21					96

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	2	35	9	N	32	105	1			60
01	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2155	2	29	9	N	26					86
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1709	2	30	9	N	27					113
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2271	2	42	9	N	38					151
04	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2053	2	17	9	N	15					166
05	1922	N	561	-0-	-1361	-0-	561	2			N	-0-					166

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					81
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1021	2	31	9	N	28					109
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					109
*04	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1214	2	9	9	N	8					117
05	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-	97	1			20

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8					75
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1697	2	34	9	N	31					106
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7					113
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1648	2	11	9	N	10					123
04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1573	2	13	9	N	12					135
05	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1326	2	4	9	N	4					139

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	1248	2	2	9	N	2					179
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					179
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	143	1			36
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2347	2	33	9	N	30					66
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2949	2	51	9	N	46					112
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1919	2	15	9	N	14	63	1			63

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

12	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	3984	2	25	9	N	23					61
01	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	3544	2	59	9	N	54					115
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3805	2	62	9	N	56					171
03	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	3846	2	7	9	N	6	139	1			38
04	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	3445	2	63	9	N	57					95
05	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	3409	2	50	9	N	45	87	1			53

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	2	11	9	N	10					23
01	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	1355	2	14	9	N	13					36
02	1120	N	968	-0-	-152	-0-	960	2	8	9	N	7					43
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1424	2	3	9	N	3					46
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1293	2	8	9	N	7					53
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	904	2	4	9	N	4					57

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

12	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1459	2	13	9	N	12					90
01	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1650	2	14	9	N	13					103
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1263	2	8	9	N	7					110
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1474	2	14	9	N	13					123
04	1620	N	1410	-0-	-210	-0-	1389	2	21	9	N	19					142
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	N	13					155

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	84	1			29
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1239	2	32	9	N	29					58
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17					75
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1234	2	21	9	N	19	20	1			74
04	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1171	2	14	9	N	13					87
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1022	2	12	9	N	11					98

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2158	2	15	9	N	14					110
01	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	2116	2	6	9	N	5	64	1			51
02	1876	N	1832	-0-	-44	-0-	1832	2			N	-0-					51
03	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2057	2	39	9	N	35	53	1			33
04	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1944	2	25	9	N	23					56
05	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1792	2	29	9	N	26					82

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

12	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			N	-0-					47
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					47
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	2			N	-0-					47
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7					54
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1113	2	13	9	N	12					66
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1172	2	43	9	N	39					105

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	2465	2	35	9	N	32					94
01	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	2203	2	42	9	N	38					132
02	3136	X	2013	-0-	-1123	-0-	1980	2	33	9	N	30	118	1			44
03	3472	X	2356	-0-	-1116	-0-	2327	2	29	9	N	26					70
04	3360	X	2283	-0-	-1077	-0-	2257	2	26	9	N	24					94
05	2511	X	1897	-0-	-614	-0-	1878	2	19	9	N	17					111

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1860	2	26	9	N	24	135	1			45
01	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1832	2	24	9	N	22					67
02	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1643	2	26	9	N	24					91
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1920	2	29	9	N	26					117
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1799	2	29	9	N	26	100	1			43
05	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1465	2	23	9	N	21					64

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					72
01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					72
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					72
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					72
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	2			N	-0-					72
05	1178	N	468	-0-	-710	-0-	468	2			N	-0-					72

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

12	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1779	2	22	9	N	20					88
01	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1702	2	55	9	N	50					138
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1609	2	26	9	N	24	54	1			108
03	1798	N	1054	-0-	-744	-0-	1021	2	33	9	N	30					138
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					145
05	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1475	2	25	9	N	23					168

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

12	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4057	2	56	9	N	51	98	1			95
01	4619	X	3779	-0-	-840	-0-	3740	2	39	9	N	35					130
02	4172	X	4084	-0-	-88	-0-	4019	2	65	9	N	59	74	1			115
03	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4329	2	52	9	N	47	103	1			59
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4144	2	45	9	N	41					100
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3742	2	50	9	N	45					145

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1844	2	57	9	N	52					77
01	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1854	2	47	9	N	43					120
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	N	4					124
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1837	2	14	9	N	13	83	1			54
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1773	2	67	9	N	61					115
05	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1504	2	2	9	N	2					117

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2574	2	56	9	N	51					150
01	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	2516	2	65	9	N	59	181	1			28
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2298	2	24	9	N	22					50
03	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	2485	2	87	9	N	79					129
04	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	2418	2	36	9	N	33	102	1			60
05	2573	N	2158	-0-	-415	-0-	2088	2	70	9	N	64					124

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2025	2	46	9	N	42					114
01	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	1947	2	47	9	N	43					157
02	1848	N	1664	-0-	-184	-0-	1625	2	39	9	N	35					192
03	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	1681	2	36	9	N	33					225
*04	1920	N	1659	-0-	-261	-0-	1635	2	24	9	N	22					247
05	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	1446	2			N	-0-	182	1			65

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1211	2	32	9	N	29					64
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1208	2	34	9	N	31					95
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1095	2	32	9	N	29					124
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1208	2	12	9	N	11	100	1			35
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1146	2	30	9	N	27					62
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1060	2	28	9	N	25					87

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2077	2	47	9	N	43					117
01	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2124	2	41	9	N	37					154
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1878	2	48	9	N	44	134	1			64
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2091	2	56	9	N	51					115
04	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1944	2	52	9	N	47					162
05	2139	N	1784	-0-	-355	-0-	1745	2	39	9	N	35	135	1			62

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					92
01	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					92
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					92
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-	65	1			27
04	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					27
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1453	2	3	9	N	3					30

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1931	2	24	9	N	22	60	1			64
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1933	2	29	9	N	26					90
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1741	2	24	9	N	22					112
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1910	2	14	9	N	13					125
04	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1849	2	24	9	N	22					147
05	1953	N	1550	-0-	-403	-0-	1527	2	23	9	N	21	128	1			40

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	601	-0-	-949	-0-	557	2	44	9	N	40					89
01	1364	N	636	-0-	-728	-0-	596	2	40	9	N	36					125
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1270	2	43	9	N	39					164
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2007	2	24	9	N	22	126	1			60
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1860	2	39	9	N	35					95
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1608	2	29	9	N	26	56	1			65

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2905	-0-	-784	-0-	2830	2	75	9	N	68					167
01	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	2958	2	69	9	N	63	188	1			42
02	2940	X	2896	-0-	-44	-0-	2828	2	68	9	N	62					104
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3061	2	80	9	N	73	102	1			75
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2931	2	70	9	N	64					139
05	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	2599	2	48	9	N	44	118	1			65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					157
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					157
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					32
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					32
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	362	2			N	-0-					32
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	N	4					36
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	368	2	10	9	N	9					45
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3	9	N	3					48

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	977	-0-	-201	-0-	964	2	13	9	Y	12	22	1			4
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	2	21	9	Y	19					23
02	1036	N	1035	-0-	-1	-0-	1031	2	4	9	Y	4	25	1			2
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1171	2	23	9	Y	21					23
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1075	2	9	9	Y	8	23	1			8
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2	9	Y	2	9	1			1

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1065	2	46	9	N	42	199	1			64
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15					79
02	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					79
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					79
04	1110	N	531	-0-	-579	-0-	531	2			N	-0-					79
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1083	2	44	9	N	40					119

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	Y	12					55
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	16	50	1			21
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	1128	2	19	9	Y	17					38
03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1322	2	20	9	Y	18					56
04	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	1358	2	18	9	Y	16	48	1			24
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1374	2	18	9	Y	16					40

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					6
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					6
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-	4	1			2
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					2
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					2
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	N	4					172
*12	1023	N	742	-0-	-281	-0-	742	2			N	-0-					172
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	2	4	9	N	4					176
*02	1148	N	458	-0-	-690	-0-	456	2	2	9	N	2					178
*03	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					178
*04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					178
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	178	1			-0-

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

12	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	1912	2			N	-0-					223
01	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	2214	2			N	-0-					223
02	2464	X	1773	-0-	-691	-0-	1773	2			N	-0-					223
03	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	2523	2	25	9	N	23					246
04	2130	X	2207	-0-	77	-0-	2161	2	46	9	N	42					288
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					288

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1098	2	15	9	N	14					74
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					74
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					74
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	N	11					85
04	1230	N	946	-0-	-284	-0-	867	2	79	9	N	72					157
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					157

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

12	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2219	2	22	9	Y	20					63
01	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1985	2	24	9	Y	22	60	1			25
02	1792	N	1668	-0-	-124	-0-	1642	2	26	9	Y	24					49
03	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	1737	2	30	9	Y	27					76
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1747	2	24	9	Y	22	64	1			34
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1817	2	23	9	Y	21					55

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

12	2542	N	2223	-0-	-319	-0-	2223	2			Y	-0-					75
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2373	2	7	9	Y	6					81
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2105	2	6	9	Y	5	60	1			26
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	Y	10					36
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2203	2	18	9	Y	16					52
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2246	2	2	9	Y	2					54

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	344	X	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

12	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1734	2	18	9	Y	16	28	1			31
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1617	2	25	9	Y	23	26	1			28
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	2	11	9	Y	10					38
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	Y	5	26	1			17
04	1590	N	1665	-0-	75	-0-	1652	2	13	9	Y	12					29
05	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1756	2	30	9	Y	27	30	1			26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3859	2	58	9	Y	53	67	1			70
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3747	2	57	9	Y	52	61	1			61
02	3668	X	3568	-0-	-100	-0-	3531	2	37	9	Y	34					95
03	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	3644	2	46	9	Y	42	62	1			75
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	3549	2	23	9	Y	21					96
05	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3471	2	65	9	Y	59	134	1			21

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	20	-0-	-972	-0-	20	2			Y	-0-					6
01	992	N	204	-0-	-788	-0-	204	2			Y	-0-					6
02	1792	X	651	-0-	-1141	-0-	645	2	6	9	Y	5					11
03	1860	X	276	-0-	-1584	-0-	274	2	2	9	Y	2	8	1			5
04	1170	X	204	-0-	-966	-0-	202	2	2	9	Y	2					7
05	713	X	478	-0-	-235	-0-	478	2			Y	-0-	6	1			1

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					51
01	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1482	2	4	9	Y	4					55
02	2604	X	1285	-0-	-1319	-0-	1282	2	3	9	Y	3	36	1			22
03	2883	X	1540	-0-	-1343	-0-	1533	2	7	9	Y	6					28
04	1890	X	1522	-0-	-368	-0-	1510	2	12	9	Y	11					39
05	1922	X	1598	-0-	-324	-0-	1597	2	1	9	Y	1					40

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	Y	15					72
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	20	9	Y	18	59	1			31
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2427	2	39	9	Y	35					66
03	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1721	2	25	9	Y	23					89
04	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1727	2	21	9	Y	19	62	1			46
05	2604	N	1428	-0-	-1176	-0-	1410	2	18	9	Y	16					62

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2589	2	39	9	Y	35	45	1			49
01	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	2499	2	39	9	Y	35	41	1			43
02	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	2266	2	24	9	Y	22					65
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2447	2	30	9	Y	27	42	1			50
04	2550	X	2369	-0-	-181	-0-	2355	2	14	9	Y	13					63
05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	2456	2	45	9	Y	41	93	1			11

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	6	1			35
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	Y	7	10	1			32
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2					34
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	Y	3	16	1			21
04	510	X	382	-0-	-128	-0-	380	2	2	9	Y	2					23
05	527	X	482	-0-	-45	-0-	474	2	8	9	Y	7	9	1			21

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	635	2	6	9	Y	5					41
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	621	2	7	9	Y	6	23	1			24
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	473	2	4	9	Y	4					28
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	559	2	7	9	Y	6					34
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	503	2	7	9	Y	6	20	1			20
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6					26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2748	-0-	-352	506	2713	2	35	9	Y	32	59	1			52
01	3014	N	2508	-0-	-506	-0-	2462	2	46	9	Y	42					94
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2324	2	11	9	Y	10	57	1			47
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2542	2	50	9	Y	45					92
04	1800	X	2034	-0-	234	-0-	2020	2	14	9	Y	13	48	1			57
05	1860	X	1827	-0-	-33	-0-	1824	2	3	9	Y	3	44	1			16

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2			Y	-0-					113
01	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	2780	2	8	9	Y	7					120
02	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	2382	2	6	9	Y	5	67	1			58
03	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	2684	2	12	9	Y	11					69
04	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2570	2	21	9	Y	19					88
*05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	2	9	Y	2					90

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1899	2	20	9	Y	18	30	1			27
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	Y	22	24	1			25
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	876	2	4	9	Y	4					29
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5	25	1			9
04	1350	N	758	-0-	-592	-0-	752	2	6	9	Y	5					14
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	Y	25	27	1			12

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	948	2	14	9	Y	13	13	1			9
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	908	2	1	9	Y	1					10
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	851	2	9	9	Y	8					18
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	913	2	7	9	Y	6	18	1			6
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	855	2	13	9	Y	12					18
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-	17	1			1

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2608	2	39	9	Y	35	36	1			33
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	2	4	9	Y	4					37
02	2268	X	2073	-0-	-195	-0-	2054	2	19	9	Y	17					54
03	2635	X	2562	-0-	-73	-0-	2543	2	19	9	Y	17	44	1			27
04	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2221	2	32	9	Y	29					56
05	2635	X	2353	-0-	-282	-0-	2352	2	1	9	Y	1	52	1			5

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1932	-0-	-1354	-0-	1912	2	20	9	Y	18	30	1			44
01	3286	X	2349	-0-	-937	-0-	2313	2	36	9	Y	33	35	1			42
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2686	2	15	9	Y	14					56
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3063	2	10	9	Y	9	46	1			19
04	2280	X	2437	-0-	157	-0-	2418	2	19	9	Y	17					36
05	2728	X	2711	-0-	-17	-0-	2666	2	45	9	Y	41	40	1			37

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	881	-0-	-545	-0-	881	2			Y	-0-					55
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	Y	5					60
02	924	N	793	-0-	-131	-0-	791	2	2	9	Y	2	21	1			41
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	Y	7					48
04	990	N	1356	-0-	366	-0-	1346	2	10	9	Y	9					57
05	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	2			Y	-0-					57

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	2247	2	32	9	Y	29	29	1			42
01	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	2274	2	4	9	Y	4					46
02	2128	X	1953	-0-	-175	-0-	1936	2	17	9	Y	15					61
03	2294	X	2010	-0-	-284	-0-	1996	2	14	9	Y	13	40	1			34
04	2220	X	1887	-0-	-333	-0-	1859	2	28	9	Y	25					59
05	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	2065	2			Y	-0-	48	1			11

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3948	-0-	-1508	-0-	3890	2	58	9	Y	53	68	1			97
01	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	4487	2	69	9	Y	63	73	1			87
02	4676	X	4154	-0-	-522	-0-	4110	2	44	9	Y	40					127
03	5084	X	4427	-0-	-657	-0-	4371	2	56	9	Y	51	74	1			104
04	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	4009	2	24	9	Y	22					126
05	4588	X	3861	-0-	-727	-0-	3788	2	73	9	Y	66	146	1			46

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	3120	2	40	9	Y	36	67	1			92
01	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3603	2	68	9	Y	62					154
02	3528	X	2464	-0-	-1064	-0-	2453	2	11	9	Y	10	60	1			104
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3811	2	75	9	Y	68					172
04	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2930	2	21	9	Y	19	75	1			116
05	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	2978	2	6	9	Y	5	85	1			36

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	2268	2	30	9	Y	27	49	1			70
01	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2282	2	43	9	Y	39					109
02	2240	N	2018	-0-	-222	-0-	2008	2	10	9	Y	9	50	1			68
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2283	2	44	9	Y	40					108
04	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	2033	2	14	9	Y	13	48	1			73
05	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1978	2	4	9	Y	4	50	1			27

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6804	2	100	9	Y	91	92	1			67
01	5642	X	5490	-0-	-152	-0-	5479	2	11	9	Y	10					77
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4590	2	41	9	Y	37					114
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4424	2	32	9	Y	29	86	1			57
04	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4113	2	56	9	Y	51					108
05	4402	X	2636	-0-	-1766	-0-	2635	2	1	9	Y	1	65	1			44

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	6021	-0-	-55	-0-	5960	2	61	9	Y	55	94	1			138
01	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5770	2	90	9	Y	82	91	1			129
02	5488	X	5254	-0-	-234	-0-	5225	2	29	9	Y	26					155
03	6014	X	5451	-0-	-563	-0-	5433	2	18	9	Y	16	81	1			90
04	5820	X	5305	-0-	-515	-0-	5264	2	41	9	Y	37					127
05	6014	X	5212	-0-	-802	-0-	5126	2	86	9	Y	78	82	1			123

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	1157	2			N	-0-					106
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					106
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-					106
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					106
04	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1248	2	1	9	N	1					107
05	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1188	2			N	-0-					107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					114
01	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1214	2	37	9	Y	34	137	1			11
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					11
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3					14
04	1200	N	1547	-0-	347	-0-	1506	2	41	9	Y	37					51
*05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					51

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					12
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					12
04	90	N	171	-0-	81	-0-	171	2			N	-0-					12
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					64
01	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			Y	-0-					64
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	750	2			Y	-0-					64
03	1178	N	675	-0-	-503	-0-	675	2			Y	-0-					64
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	2			Y	-0-					64
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	772	2	76	9	Y	69					133

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	53	1	1755	2	N	9					27
							10	9									
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	196					223
							216	9									
02	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	38	1	1257	2	N	25	190	1			58
							28	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	56	1	1866	2	N	-0-					58
04	2010	N	1749	-0-	-261	-0-	51	1	1698	2	N	-0-					58
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	50	1	1652	2	N	-0-					58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2256	2	11	9	Y	10					101
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1938	2	20	9	Y	18					119
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1343	2	57	9	Y	52	117	1			54
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					54
04	1230	N	1269	-0-	39	-0-	1269	2			Y	-0-					54
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			Y	-0-					54

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					33
01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	889	2	45	9	N	41					74
02	924	N	647	-0-	-277	-0-	647	2			N	-0-					74
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					74
04	900	N	164	-0-	-736	-0-	139	2	25	9	N	23					97
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					97

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	2	11	9	N	10					131
01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	1000	2	65	9	N	59	162	1			28
02	1372	N	1109	-0-	-263	-0-	1109	2			N	-0-					28
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1594	2	12	9	N	11					39
04	1020	N	1462	-0-	442	-0-	1390	2	72	9	N	65					104
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					104

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	33	1	2195	2	Y	3					5
							3	9									
01	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	31	1	2043	2	Y	2					7
							2	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	30	1	2072	2	Y	6					13
							7	9									
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	32	1	2127	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
04	2010	N	2134	-0-	124	-0-	32	1	2101	2	Y	1					3
							1	9									
05	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	34	1	2202	2	Y	6					9
							7	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	Y	2					101
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					101
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	858	2	3	9	Y	3					104
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1009	2	40	9	Y	36	123	1			17
04	990	N	835	-0-	-155	-0-	835	2			Y	-0-					17
05	961	N	689	-0-	-272	-0-	644	2	45	9	Y	41					58

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1297	2	35	9	N	32					141
01	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			N	-0-					141
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1216	2	32	9	N	29	156	1			14
03	1333	N	614	-0-	-719	-0-	614	2			N	-0-					14
04	1140	N	121	-0-	-1019	-0-	121	2			N	-0-					14
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14					28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2067	2	29	9	N	26					89
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1811	2	17	9	N	15					104
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1860	2	40	9	N	36					140
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2174	2	32	9	N	29	162	1			7
04	990	N	2183	-0-	1193	-0-	2152	2	31	9	N	28					35
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					35

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	2	N	-0-					127
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	2	N	-0-					127
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	15	1	990	2	N	47	159	1			15
							52	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	2	N	43					58
							47	9									
04	780	N	1114	-0-	334	-0-	16	1	1053	2	N	41					99
							45	9									
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1147	2	N	13					112
							14	9									

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	957	2	40	9	N	36					117
01	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					117
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					117
03	992	N	610	-0-	-382	-0-	590	2	20	9	N	18					135
04	780	N	934	-0-	154	-0-	888	2	46	9	N	42					177
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	N	16	158	1			35

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	2	21	9	Y	19					52
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	Y	2					54
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16					70
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	Y	20					90
04	600	N	1802	-0-	1202	-0-	1789	2	13	9	Y	12	97	1			5
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					14

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					164
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	2	25	9	N	23					187
02	2268	N	2214	-0-	-54	-0-	2171	2	43	9	N	39	180	1			46
03	2511	N	2419	-0-	-92	-0-	2377	2	42	9	N	38					84
04	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2200	2	35	9	N	32					116
05	2449	N	2179	-0-	-270	-0-	2146	2	33	9	N	30					146

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	20	1	654	2	N	-0-					131
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	27	1	911	2	N	-0-					131
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	25	1	832	2	N	-0-					131
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-					131
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	24	1	807	2	N	52	156	1			27
							57	9									
05	961	N	337	-0-	-624	-0-	10	1	327	2	N	-0-					27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-					2
01	1550	N	1096	-0-	-454	-0-	16	1	1080	2	Y	-0-					2
02	1400	N	1048	-0-	-352	-0-	15	1	1030	2	Y	3					5
							3	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	21	1	1406	2	Y	1					6
							1	9									
04	1050	N	1369	-0-	319	-0-	20	1	1346	2	Y	3					9
							3	9									
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	19	1	1241	2	Y	-0-					9

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

12	4681	X	3769	-0-	-912	-0-	55	1	3690	2	Y	22					49
							24	9									
01	4681	X	3670	-0-	-1011	-0-	54	1	3601	2	Y	14	57	1			6
							15	9									
02	4228	X	4108	-0-	-120	-0-	59	1	4037	2	Y	11					17
							12	9									
03	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	60	1	3957	2	Y	20					37
							22	9									
04	3660	X	3704	-0-	44	-0-	55	1	3632	2	Y	15					52
							17	9									
05	4557	X	3633	-0-	-924	-0-	55	1	3560	2	Y	16	61	1			7
							18	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

12	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					21
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1186	2	45	9	N	41					62
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	N	14					76
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					76
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1102	2	15	9	N	14					90
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1198	2	11	9	N	10					100

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

12	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	2388	2			N	-0-					28
01	3286	X	1434	-0-	-1852	-0-	1434	2			N	-0-					28
02	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	2282	2	92	9	N	84					112
03	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2242	2	22	9	N	20					132
04	2310	X	2086	-0-	-224	-0-	2076	2	10	9	N	9					141
05	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	2140	2	51	9	N	46					187

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					23
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					23
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					23
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					23
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			N	-0-					23
05	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					23

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					29
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	992	2	17	9	N	15					44
02	1008	N	879	-0-	-129	-0-	869	2	10	9	N	9					53
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1144	2	54	9	N	49					102
04	990	N	1299	-0-	309	-0-	1287	2	12	9	N	11					113
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					113

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2068	2	37	9	N	34					73
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	N	9					82
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1869	2	108	9	N	98					180
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					180
04	1770	N	1951	-0-	181	-0-	1898	2	53	9	N	48	169	1			59
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1851	2	33	9	N	30					89

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	918	-0-	-353	-0-	917	2	1	9	Y	1					85
01	1085	N	903	-0-	-182	-0-	883	2	20	9	Y	18	95	1			8
02	896	N	758	-0-	-138	-0-	758	2			Y	-0-					8
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	844	2	20	9	Y	18					26
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	722	2	6	9	Y	5					31
05	837	N	600	-0-	-237	-0-	591	2	9	9	Y	8					39

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	712	2	24	9	N	22					115
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					115
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					115
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	710	2	99	9	N	90					205
04	630	N	713	-0-	83	-0-	702	2	11	9	N	10					215
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					215

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	3045	2	4	9	Y	4					117
01	3565	X	2132	-0-	-1433	-0-	2101	2	31	9	Y	28					145
02	3192	X	2864	-0-	-328	-0-	2829	2	35	9	Y	32					177
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3324	2	76	9	Y	69	193	1			53
04	3060	X	2221	-0-	-839	-0-	2221	2			Y	-0-					53
05	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	2973	2	77	9	Y	70					123

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4153	2	25	9	N	23					83
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4003	2	85	9	N	77					160
02	3444	X	3435	-0-	-9	-0-	3402	2	33	9	N	30	177	1			13
03	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	3553	2			N	-0-					13
04	3690	X	3187	-0-	-503	-0-	3174	2	13	9	N	12					25
05	3813	X	2759	-0-	-1054	-0-	2713	2	46	9	N	42					67

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2334	-0-	-177	-0-	2334	2			N	-0-					40
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					40
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					40
03	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			N	-0-					40
04	2220	N	1821	-0-	-399	-0-	1821	2			N	-0-					40
05	2325	N	1809	-0-	-516	-0-	1809	2			N	-0-					40

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	Y	9					35
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2329	2	37	9	Y	34					69
02	1960	N	1786	-0-	-174	-0-	1751	2	35	9	Y	32	93	1			8
03	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			Y	-0-					8
04	2280	N	1698	-0-	-582	-0-	1698	2			Y	-0-					8
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1630	2			Y	-0-					8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2015	-0-	-372	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	2095	-0-	145	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1807	-0-	-673	-0-	1807	2			N	-0-					161
01	2449	N	1741	-0-	-708	-0-	1720	2	21	9	N	19					180
02	2044	N	1330	-0-	-714	-0-	1316	2	14	9	N	13	160	1			33
03	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			N	-0-					33
04	1680	N	1103	-0-	-577	-0-	1103	2			N	-0-					33
05	1488	N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2			N	-0-					33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	32	1	1065	2	N	30					49
							33	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	N	8					57
							9	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	8					65
							9	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	N	10					75
							11	9									
04	750	N	1099	-0-	349	-0-	32	1	1056	2	N	10					85
							11	9									
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	11					96
							12	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					19
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					19
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					19
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	375	2	72	9	N	65					84
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					84
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					84

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					34
01	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			N	-0-					34
02	2352	N	1947	-0-	-405	-0-	1947	2			N	-0-					34
03	3100	N	3973	-0-	873	873	3834	2	139	9	N	126					160
04	2070	N	3685	-0-	1615	-0-	3685	2			N	-0-					160
*05	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	2			N	-0-					160

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2140	2	63	9	N	57					107
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2107	2	30	9	N	27					134
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	1900	2			N	-0-					134
03	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2041	2	79	9	N	72	162	1			44
04	2070	N	1792	-0-	-278	-0-	1791	2	1	9	N	1					45
05	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	1704	2			N	-0-					45

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	61	1	2025	2	N	-0-					17
01	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	58	1	1933	2	N	-0-					17
02	1960	N	1908	-0-	-52	-0-	56	1	1852	2	N	-0-					17
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	62	1	2060	2	N	35					52
							39	9									
04	1920	N	2024	-0-	104	-0-	59	1	1958	2	N	6					58
							7	9									
05	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	57	1	1886	2	N	-0-					58

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					73
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2826	2	50	9	N	45					118
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2575	2	22	9	N	20					138
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2766	2	32	9	N	29					167
04	2430	N	2500	-0-	70	-0-	2476	2	24	9	N	22					189
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2530	2	20	9	N	18	162	1			45

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3271	2	79	9	N	72					155
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3175	2	61	9	N	55	183	1			27
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					27
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					27
04	1380	X	2745	-0-	1365	-0-	2745	2			N	-0-					27
*05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					27

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1250	2	20	9	N	18					60
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1235	2	13	9	N	12					72
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1111	2	18	9	N	16					88
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	2	15	9	N	14					102
04	960	N	1049	-0-	89	-0-	1038	2	11	9	N	10					112
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	N	11					123

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	57	1	1884	2	N	14					107
							15	9									
01	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	52	1	1735	2	N	1					108
							1	9									
02	1820	N	1762	-0-	-58	-0-	51	1	1707	2	N	4					112
							4	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	42					154
							46	9									
04	1740	N	1859	-0-	119	-0-	54	1	1793	2	N	11					165
							12	9									
05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	53	1	1750	2	N	29					194
							32	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2906	2	34	9	N	31					145
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2705	2	92	9	N	84	185	1			44
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6					50
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	N	37					87
04	2160	X	2418	-0-	258	-0-	2383	2	35	9	N	32					119
05	2232	X	2019	-0-	-213	-0-	2010	2	9	9	N	8					127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					80
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					80
02	1708	N	1494	-0-	-214	-0-	1494	2			N	-0-					80
03	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1550	2	22	9	N	20					100
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1487	2	91	9	N	83					183
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1617	2	1	9	N	1	150	1			34

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	1997	2	75	9	Y	68					100
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	82	1			18
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	1788	2			Y	-0-					18
03	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2			Y	-0-					18
04	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	1398	2			Y	-0-					18
05	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	2			Y	-0-					18

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					5
01	1705	X	1407	-0-	-298	-0-	1392	2	15	9	Y	14	18	1			1
02	1540	X	1134	-0-	-406	-0-	1134	2			Y	-0-					1
03	1767	X	1409	-0-	-358	-0-	1409	2			Y	-0-					1
04	1710	X	1492	-0-	-218	-0-	1489	2	3	9	Y	3					4
05	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			Y	-0-					4

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2120	2	12	9	Y	11					15
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2008	2	45	9	Y	41					56
02	1960	N	1949	-0-	-11	-0-	1908	2	41	9	Y	37	84	1			9
03	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			Y	-0-					9
04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			Y	-0-					9
05	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	1973	2			Y	-0-					9

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					27
01	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1808	2	18	9	N	16					43
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					43
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1712	2	160	9	N	145					188
04	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1609	2	1	9	N	1	159	1			30
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-					30

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	943	-0-	-731	-0-	868	2	75	9	Y	68					100
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-	82	1			18
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	1390	2			Y	-0-					18
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					18
04	1680	N	1304	-0-	-376	-0-	1304	2			Y	-0-					18
05	1550	N	1048	-0-	-502	-0-	1048	2			Y	-0-					18

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

12	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	38	1	2592	2	Y	-0-					10
01	2604	X	1354	-0-	-1250	-0-	20	1	1334	2	Y	-0-					10
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	33	1	2233	2	Y	13					23
							14	9									
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	41	1	2690	2	Y	6					29
							7	9									
04	1320	N	2620	-0-	1300	-0-	38	1	2562	2	Y	18					47
							20	9									
05	2511	N	1752	-0-	-759	-0-	27	1	1725	2	Y	-0-					47

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2202	2	N	-0-					93
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	32	1	1068	2	N	-0-					93
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-					93
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	30	1	1013	2	N	-0-					93
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	27	1	912	2	N	-0-					93
05	1116	N	898	-0-	-218	-0-	26	1	870	2	N	2					95
							2	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					85
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					85
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					85
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					85
04	1290	N	1301	-0-	11	-0-	1301	2			N	-0-					85
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1288	2	46	9	N	42					127

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					3
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					3
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			Y	-0-					3
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	155	-0-	5	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	681	-0-	-311	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					39
01	744	N	255	-0-	-489	-0-	255	2			Y	-0-					39
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			Y	-0-					39
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2	40	1			1
04	240	N	874	-0-	634	-0-	874	2			Y	-0-					1
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	Y	3					4

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	24	1	1629	2	Y	36					63
							40	9									
01	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	20	1	1346	2	Y	16					79
							18	9									
02	1568	N	1452	-0-	-116	-0-	20	1	1380	2	Y	47					126
							52	9									
03	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	22	1	1475	2	Y	26	137	1			15
							29	9									
04	1350	N	1616	-0-	266	-0-	24	1	1584	2	Y	7					22
							8	9									
05	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	23	1	1455	2	Y	33					55
							36	9									

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	1749	2	2	9	Y	2					88
01	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1457	2	3	9	Y	3					91
02	1624	N	1376	-0-	-248	-0-	1356	2	20	9	Y	18	78	1			31
03	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			Y	-0-					31
04	1410	N	1582	-0-	172	-0-	1582	2			Y	-0-					31
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					31

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					37
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	Y	12	45	1			4
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10					14
04	300	N	327	-0-	27	-0-	318	2	9	9	Y	8					22
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6					28

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	145	1			17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1469	2	12	9	Y	11	107	1			9
01	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	1203	2			Y	-0-					9
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	1410	2			Y	-0-					9
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1473	2	48	9	Y	44					53
04	1170	N	1361	-0-	191	-0-	1339	2	22	9	Y	20					73
05	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	1198	2	36	9	Y	33					106

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1473	2	12	9	Y	11	73	1			8
01	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	1170	2			Y	-0-					8
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	1296	2			Y	-0-					8
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1339	2	52	9	Y	47					55
04	1140	N	1262	-0-	122	-0-	1251	2	11	9	Y	10					65
05	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1239	2	32	9	Y	29					94

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20					167
01	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1665	2	7	9	N	6					173
02	1708	N	1631	-0-	-77	-0-	1631	2			N	-0-					173
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1848	2	66	9	N	60	190	1			43
04	1620	N	1798	-0-	178	-0-	1792	2	6	9	N	5					48
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			N	-0-					48

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1496	2	7	9	Y	6					37
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1					38
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5					43
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1376	2	23	9	Y	21					64
04	900	N	1349	-0-	449	-0-	1342	2	7	9	Y	6	67	1			3
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7					10

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			Y	-0-					26
01	992	N	508	-0-	-484	-0-	447	2	61	9	Y	55					81
02	560	N	403	-0-	-157	-0-	400	2	3	9	Y	3	79	1			5
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					5
04	480	N	753	-0-	273	-0-	703	2	50	9	Y	45					50
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	Y	18					68

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	42	1	2836	2	Y	45					101
							50	9									
01	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	34	1	2260	2	Y	25	115	1			11
							28	9									
02	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	31	1	2124	2	Y	22					33
							24	9									
03	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	37	1	2434	2	Y	40					73
							44	9									
04	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	38	1	2500	2	Y	31					104
							34	9									
05	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	34	1	2174	2	Y	31	122	1			13
							34	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4034	-0-	-461	-0-	4034	2			N	-0-					17
01	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	3920	2	58	9	N	53					70
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	3701	2	101	9	N	92					162
03	4495	X	3918	-0-	-577	-0-	3885	2	33	9	N	30	175	1			17
04	4020	X	3876	-0-	-144	-0-	3741	2	135	9	N	123					140
05	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3579	2	58	9	N	53	178	1			15

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

12	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	190	1	6324	2	N	102	175	1			17
							112	9									
01	7068	X	6374	-0-	-694	-0-	181	1	6039	2	N	140					157
							154	9									
02	6384	X	5880	-0-	-504	-0-	170	1	5677	2	N	30	170	1			17
							33	9									
03	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	182	1	6065	2	N	137					154
							151	9									
04	6630	X	5897	-0-	-733	-0-	170	1	5676	2	N	46	182	1			18
							51	9									
05	6634	X	5800	-0-	-834	-0-	168	1	5595	2	N	34					52
							37	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

12	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	2053	2	84	9	N	76					202
01	2480	N	1943	-0-	-537	-0-	1868	2	75	9	N	68	189	1			81
02	1988	N	1683	-0-	-305	-0-	1622	2	61	9	N	55					136
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1742	2	65	9	N	59	177	1			18
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1647	2	57	9	N	52					70
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					70

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

12	3193		1799	-0-	-1394	987	1752	2	47	9	N	43					203
01	3193		2524	-0-	-669	318	2458	2	66	9	N	60	175	1			88
02	2576	#	2173	-0-	-403	-0-	2126	2	47	9	N	43					131
03	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2598	2	56	9	N	51					182
*04	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	2622	2	55	9	N	50					232
05	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					232

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	16971	2	350	9	N	318	181	1			304
01	16740	X	16116	-0-	-624	-0-	15734	2	382	9	N	347	484	1			167
02	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	18994	2	330	9	N	300	180	1			287
03	16740	X	15651	-0-	-1089	-0-	15170	2	481	9	N	437	350	1			374
04	16200	X	15055	-0-	-1145	-0-	14872	2	183	9	N	166	360	1			180
05	16740	X	16578	-0-	-162	-0-	16267	2	311	9	N	283	354	1			109

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	7774	-0-	-3541	-0-	7596	2	178	9	N	162	178	1			337
01	10478	X	7594	-0-	-2884	-0-	7330	2	264	9	N	240	353	1			224
02	9408	X	8701	-0-	-707	-0-	8548	2	153	9	N	139					363
03	9114	X	5618	-0-	-3496	-0-	5434	2	184	9	N	167	358	1			172
04	8130	X	7342	-0-	-788	-0-	7144	2	198	9	N	180	174	1			178
05	9641	X	7859	-0-	-1782	-0-	7642	2	217	9	N	197					375

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3674	-0-	-1038	-0-	644	1	2931	2	N	90					106
							99	9									
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	384	1	4781	2	N	-0-					106
02	4256	X	2176	-0-	-2080	-0-	457	1	1635	2	N	76	164	1			18
							84	9									
03	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	521	1	2990	2	N	-0-					18
04	5010	X	3826	-0-	-1184	-0-	540	1	3170	2	N	105					123
							116	9									
05	5177	X	3101	-0-	-2076	-0-	550	1	2551	2	N	-0-					123

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					28
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	30					58
							33	9									
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	43	1	153	2	N	-0-					58
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	129	1	740	2	N	29					87
							32	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	85	1	496	2	N	26					113
							29	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				80
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				80
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-				80
03	1302	N	110	-0-	-1192	-0-	110	2			N	-0-				80
04	1890	N	110	-0-	-1780	-0-	110	1			N	-0-				80
05	2170	N	107	-0-	-2063	-0-	107	1			N	-0-				80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	864	2	136	9	N	124	150	1		97
01	1023	N	328	-0-	-695	-0-	306	2	22	9	N	20				117
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	1				118
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	40				158
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	149	186	1		121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94				215

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	N	12				90
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9				99
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11				110
03	992	N	552	-0-	-440	-0-	534	2	18	9	N	16				126
04	600	N	353	-0-	-247	-0-	347	2	6	9	N	5				131
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	456	2	2	9	N	2				133

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1695	2	10	9	N	9				143
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	N	10				153
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	890	2	53	9	N	48	187	1		14
03	1705	N	842	-0-	-863	-0-	821	2	21	9	N	19				33
04	1020	N	755	-0-	-265	-0-	738	2	17	9	N	15				48
05	1054	N	781	-0-	-273	-0-	771	2	10	9	N	9				57

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	N	20					88
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22	9	N	20					108
02	896	N	71	-0-	-825	-0-	63	2	8	9	N	7					115
03	930	N	564	-0-	-366	-0-	547	2	17	9	N	15					130
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	913	2	28	9	N	25					155
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	959	2	62	9	N	56	168	1			43

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

12	465	N	388	-0-	-77	-0-	364	3	24	9	N	22					305
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	333	3	24	9	N	22	199	1			128
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	306	3	22	9	N	20					148
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	326	3	21	9	N	19					167
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	302	3	20	9	N	18					185
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	279	3	8	9	N	7					192

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					27
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					27
*02	2156	N	898	-0-	-1258	-0-	898	2			N	-0-					27
03	2201	N	216	-0-	-1985	-0-	216	2			N	-0-					27
*04	1290	N	170	-0-	-1120	-0-	170	2			N	-0-					27
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					27

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					86
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					87
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		96	-0-	96	266	96	2			Y	-0-					87
04	DLQ G-10		117	-0-	117	383	117	2			Y	-0-					87
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					101
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					102
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					102
03	DLQ G-10		145	-0-	145	400	145	2			Y	-0-					102
04	DLQ G-10		176	-0-	176	576	176	2			Y	-0-					102
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					102

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	2	N	-0-					47
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-					47
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					47
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					47
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					45
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					45
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					45
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					45
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					45
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	N	-0-					89
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	753	2	N	-0-					89
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	551	2	N	-0-					89
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					89
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					89
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	6	1	282	2	N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	293	2	N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
03	310	N	52	-0-	-258	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	3	1	162	2	N	-0-					-0-
05	310	N	68	-0-	-242	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	6	1	316	2	N	-0-					20
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	5	1	251	2	N	-0-					20
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	5	1	247	2	N	-0-					20
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	2	1	112	2	N	-0-					20
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	2	1	113	2	N	-0-					20
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	4	1	204	2	N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	S	199	-0-	-18	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
01	215	S	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
02	178	S	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
03	186	S	35	-0-	-151	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	210	S	110	-0-	-100	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	S	46	-0-	-140	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-					43
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					43
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-					43
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	N	-0-					43
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-					43
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	3					46
							3	9									

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					37
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					37
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					37
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					37
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					37
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	2652	2			N	-0-					135
01	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	2757	2			N	-0-					135
02	3024	X	1646	-0-	-1378	-0-	1646	2			N	-0-					135
03	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2937	2			N	-0-					135
04	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2			N	-0-					135
05	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2749	2			N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					68
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					68
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					68
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					68
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					72
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					72
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					72
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1030	-0-	-520	-0-	1030	3			N	-0-					23
01	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	1290	3			N	-0-					23
02	1316	X	1067	-0-	-249	-0-	1067	3			N	-0-					23
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					23
04	1260	N	1539	-0-	279	-0-	1539	3			N	-0-					23
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	150	1	1730	2	N	4					17
							4	9									
01	1767	X	1719	-0-	-48	-0-	155	1	1564	2	N	-0-					17
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	139	1	1428	2	N	-0-					17
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	2	N	-0-					17
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	N	-0-					17
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	2	N	-0-					17

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1164	-0-	-1130	-0-	88	1	1076	2	N	-0-					97
01	2294	X	30	-0-	-2264	-0-	3	1	27	2	N	-0-					97
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					97
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					97

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	286	1	3291	2	Y	-0-					31
01	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	276	1	2951	2	Y	-0-					31
02	3388	X	3167	-0-	-221	-0-	280	1	2887	2	Y	-0-					31
03	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	266	1	2813	2	Y	-0-					31
04	3660	X	3195	-0-	-465	-0-	240	1	2955	2	Y	-0-					31
*05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	309	1	3468	2	Y	9	39	1			1
							10	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	109	1	1251	2	N	-0-					138
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	2	N	15	153	1			-0-
							17	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	111	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	99	1	1089	2	N	-0-					-0-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	113	1	1255	2	N	5					5
							6	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	721	1	8290	2	Y	-0-					121
01	8742	X	8220	-0-	-522	-0-	720	1	7500	2	Y	-0-					121
02	7784	X	7666	-0-	-118	-0-	675	1	6991	2	Y	-0-					121
03	9176	X	6907	-0-	-2269	-0-	581	1	6326	2	Y	-0-					121
04	8880	X	6950	-0-	-1930	-0-	493	1	6457	2	Y	-0-					121
*05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	763	1	8513	2	Y	34	150	1			5
							37	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					40
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					40
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					40
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					40
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					40
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					40

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					27
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					27
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					27
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					27
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					27
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	150	1	3212	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	135	1	2843	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3189	-0-	-115	-0-	145	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2957	-0-	-701	-0-	137	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2626	-0-	-854	-0-	125	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2093	-0-	-1441	-0-	102	1	1991	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	772	-0-	-313	-0-	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	465	-0-	-310	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	166	-0-	-392	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	202	-0-	-356	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	900	-0-	-123	-0-	41	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	515	-0-	-269	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	723	-0-	-147	-0-	34	1	689	2	Y	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	707	-0-	-316	-0-	32	1	675	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	840	-0-	-196	-0-	38	1	802	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	50	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	N	-0-					-0-
05	930	N	748	-0-	-182	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	947	-0-	-324	-0-	42	1	905	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	626	-0-	-583	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	43	1	885	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	967	-0-	-366	-0-	47	1	920	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	51	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	59	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	56	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	57	1	1119	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	322	1	6900	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6735	-0-	-550	-0-	305	1	6430	2	N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	303	1	6373	2	N	-0-					-0-
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	358	1	7385	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5910	-0-	-1170	-0-	282	1	5628	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7232	-0-	-84	-0-	353	1	6879	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	51	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	81	1	1706	2	N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	51	1	991	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	73	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	76	1	1558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	77	1	1532	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1061	-0-	-799	-0-	52	1	1009	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	54	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	55	1	1063	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	N	-0-			-0-
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	2	N	-0-			-0-
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	17	1	358	2	N	-0-			-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	18	1	380	2	N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	13	1	250	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

12	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	159	1	3415	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	156	1	3288	2	N	-0-			-0-
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	153	1	3220	2	N	-0-			-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	2	N	-0-			-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	176	1	3512	2	N	-0-			-0-
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	198	1	3852	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

12	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	114	1	2438	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	117	1	2460	2	N	-0-			-0-
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	2	N	-0-			-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	118	1	2425	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	114	1	2269	2	N	-0-			-0-
05	2759	N	2349	-0-	-410	-0-	115	1	2234	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	59	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1318	-0-	-325	-0-	64	1	1254	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	85	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	100	1	2066	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	74	1	1480	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	91	1	1769	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	161	1	3464	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	158	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3310	-0-	-358	-0-	150	1	3160	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	167	1	3441	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3430	-0-	-410	-0-	163	1	3267	2	N	-0-					-0-
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	180	1	3508	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	807	-0-	-743	-0-	37	1	770	2	N	-0-					-0-
02	980	N	747	-0-	-233	-0-	34	1	713	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	43	1	894	2	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	200	1	4293	2	N	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	205	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3587	-0-	-473	-0-	163	1	3424	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3991	-0-	-504	-0-	185	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3841	-0-	-509	-0-	183	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	197	1	3840	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	60	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	745	-0-	-309	-0-	34	1	711	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	109	-0-	-1067	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	282	-0-	-1082	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
04	720	N	48	-0-	-672	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	240	1	5153	2	N	-0-			-0-
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	238	1	5007	2	N	-0-			-0-
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	207	1	4351	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5245	-0-	-149	-0-	243	1	5002	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	5084	-0-	-136	-0-	242	1	4842	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5223	-0-	-171	-0-	255	1	4968	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	78	1	1666	2	N	-0-			-0-
01	1767	X	1710	-0-	-57	-0-	77	1	1633	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1357	-0-	-267	-0-	62	1	1295	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	77	1	1584	2	N	-0-			-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	N	-0-			-0-
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1635	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	116	1	2488	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	115	1	2428	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2417	-0-	-215	-0-	110	1	2307	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	124	1	2545	2	N	-0-			-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	N	-0-			-0-
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	138	1	2694	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	165	1	3531	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	152	1	3195	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3024	-0-	-420	-0-	137	1	2887	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	157	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3303	-0-	-387	-0-	157	1	3146	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	168	1	3260	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6553	-0-	-1011	-0-	292	1	6261	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	326	1	6864	2	N	-0-			-0-
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	326	1	6868	2	N	-0-			-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	362	1	7452	2	N	-0-			-0-
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	360	1	7191	2	N	-0-			-0-
05	7967	X	7767	-0-	-200	-0-	380	1	7387	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	N	-0-			-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-			-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1785	-0-	-1284	-0-	79	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1843	-0-	-1226	-0-	83	1	1760	2	N	-0-					-0-
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	109	1	2112	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					17
01	1364	N	541	-0-	-823	-0-	541	2			N	-0-					17
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					17
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					17
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	2			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					57
01	992	N	24	-0-	-968	-0-	24	2			N	-0-					57
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					57
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					57
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					107
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					107
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					107
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	365	2	47	9	N	43					117
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	22					139
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	349	2	31	9	N	28					167
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	264	2	23	9	N	21	168	1			20
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	N	28					48
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	370	2	28	9	N	25					73

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	148	2	35	9	N	32					204
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	360	2	33	9	N	30					234
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	242	2	20	9	N	18					252
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					257
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	692	2	30	9	N	27					284
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	2	29	9	N	26	168	1			142

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

12	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3802	2	33	9	N	30					132
01	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	3617	2	36	9	N	33					165
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3833	2	22	9	N	20					185
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4705	2	33	9	N	30	171	1			44
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4633	2	30	9	N	27					71
05	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	3018	2	127	9	N	115	168	1			18

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

12	496	N	303	-0-	-193	-0-	268	2	35	9	N	32					158
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	91	2	20	9	N	18					176
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	197	2	20	9	N	18					194
03	310	N	172	-0-	-138	-0-	150	2	22	9	N	20					214
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	358	2	28	9	N	25					239
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	447	2	24	9	N	22	167	1			94

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	138	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	60	1			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

12	25389	X	21889	-0-	-3500 B	-0-	971	1	20918	2	Y	-0-					-0-
01	24521	X	22335	-0-	-2186 B	-0-	745	1	21577	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
02	21840	X	21433	-0-	-407 B	-0-	945	1	20488	2	Y	-0-					5
03	23188	X	23086	-0-	-102 B	-0-	1143	1	21931	2	Y	11	8	1	1	5	7
							12	9									
04	22440	X	22204	-0-	-236 B	-0-	1232	1	20972	2	Y	-0-					7
05	23715	X	22671	-0-	-1044 B	-0-	1331	1	21337	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

12	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					157
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					157
02	672	N	346	-0-	-326 B	-0-	346	2			N	-0-					157
03	1612	N	313	-0-	-1299 B	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			157
04	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			157
*05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1120	2	10	9	N	9	149	1	4	8	13

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

12	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1235	2	24	9	N	22	169	1			25
01	1364	N	1295	-0-	-69 B	-0-	1251	2	44	9	N	40					65
02	1036	N	1034	-0-	-2 B	-0-	1017	2	17	9	N	15					80
03	1271	N	1058	-0-	-213 B	-0-	1041	2	17	9	N	15					95
04	1260	N	987	-0-	-273 B	-0-	944	2	43	9	N	39					134
05	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	1065	2	29	9	N	26					160

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					2
01	1062	X	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					2
02	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					2
03	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	1085	2			N	-0-					2
04	1020	N	965	-0-	-55 B	-0-	965	2			N	-0-					2
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	793	2	19	9	N	17					207
01	961	N	394	-0-	-567 B	-0-	392	2	2	9	N	2					209
02	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	818	2	13	9	N	12					221
03	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	801	2	2	9	N	2					223
*04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1090	2	6	9	N	5					228
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					228

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1835	2	3	9	Y	3					29
01	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1953	2	3	9	Y	3					32
02	1820	N	1599	-0-	-221 B	-0-	1595	2	4	9	Y	4	32	1			4
03	1829	N	1632	-0-	-197 B	-0-	1628	2	4	9	Y	4					8
04	1890	N	1563	-0-	-327 B	-0-	1557	2	6	9	Y	5					13
05	1767	N	1591	-0-	-176 B	-0-	1590	2	1	9	Y	1					14

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	826	2	1	9	Y	1					26
01	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1115	2	1	9	Y	1					27
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	955	2	3	9	Y	3	27	1			3
03	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1717	2	2	9	Y	2					5
*04	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1598	2	4	9	Y	4					9
*05	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1939	2	1	9	Y	1					10

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	497	2	3	9	N	3					93
01	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1512	2	10	9	N	9					102
02	1148	N	498	-0-	-650	B	-0-	495	2	3	9	N	3					105
03	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	718	2	10	9	N	9					114
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1156	2	85	9	N	77	165	1			26
*05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	543	2	32	9	N	29					55

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1038	2	36	9	Y	33					61
01	1395	N	982	-0-	-413	B	-0-	965	2	17	9	Y	15					76
02	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1276	2	26	9	Y	24	90	1			10
03	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1184	2	2	9	Y	2					12
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1082	2	3	9	Y	3					15
05	1395	N	914	-0-	-481	B	-0-	912	2	2	9	Y	2					17

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2			Y	-0-					35
01	930	N	896	-0-	-34	B	-0-	896	2			Y	-0-					35
02	840	N	681	-0-	-159	B	-0-	681	2			Y	-0-					35
03	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	2			Y	-0-					35
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			Y	-0-					35
05	744	N	377	-0-	-367	B	-0-	377	2			Y	-0-					35

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1692	-0-	-881	B	-0-	1679	2	13	9	Y	12					100
01	2666	X	1683	-0-	-983	B	-0-	1671	2	12	9	Y	11					111
02	1596	N	1463	-0-	-133	B	-0-	1434	2	29	9	Y	26	120	1			17
03	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	2288	2	12	9	Y	11					28
*04	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	2316	2	22	9	Y	20					48
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	B	-0-	2344	2	12	9	Y	11					59

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					71
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					71
02	140	N	90	-0-	-50	B	-0-	90	2			N	-0-					71
03	279	N	30	-0-	-249	B	-0-	30	2			N	-0-					71
04	270	N	94	-0-	-176	B	-0-	94	2			N	-0-					71
*05	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					71

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	415	2	1	9	N	1					86
01	527	N	424	-0-	-103	B	-0-	424	2			N	-0-					86
02	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					86
03	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	2			N	-0-					86
04	420	N	377	-0-	-43	B	-0-	377	2			N	-0-					86
05	465	N	383	-0-	-82	B	-0-	383	2			N	-0-					86

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					207

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

12	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1397	2	78	9	N	71					198
01	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1838	2	37	9	N	34	182	1			50
02	1344	N	1076	-0-	-268	B	-0-	1052	2	24	9	N	22					72
03	1488	N	1381	-0-	-107	B	-0-	1336	2	45	9	N	41					113
04	1800	N	1352	-0-	-448	B	-0-	1319	2	33	9	N	30					143
05	1178	N	1157	-0-	-21	B	-0-	1129	2	28	9	N	25					168

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1316	-0-	-358 B	-0-	1316	2			N	-0-					117
01	1891	X	657	-0-	-1234 B	-0-	657	2			N	-0-					117
02	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1769	2	11	9	N	10					127
03	1302	N	967	-0-	-335 B	-0-	967	2			N	-0-					127
04	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1732	2	20	9	N	18					145
05	1984	N	1719	-0-	-265 B	-0-	1697	2	22	9	N	20					165

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1152	-0-	-925 B	-0-	1152	2			N	-0-					47
01	2194	X	2194	-0-	-0- B	-0-	2155	2	39	9	N	35					82
02	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2259	2	86	9	N	78					160
03	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	1967	2	48	9	N	44	164	1			40
04	2130	N	1649	-0-	-481 B	-0-	1630	2	19	9	N	17					57
05	2604	N	1680	-0-	-924 B	-0-	1652	2	28	9	N	25					82

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	646	-0-	-191 B	-0-	646	2			N	-0-					155
01	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					155
02	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					155
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					155
04	810	N	751	-0-	-59 B	-0-	751	2			N	-0-					155
05	1302	N	828	-0-	-474 B	-0-	828	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1784	-0-	-14 B	-0-	1708	2	76	9	N	69	184	1			125
01	1736	X	1233	-0-	-503 B	-0-	1175	2	58	9	N	53					178
02	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1599	2	58	9	N	53	193	1			38
03	1798	N	1341	-0-	-457 B	-0-	1317	2	24	9	N	22					60
04	1200	N	1138	-0-	-62 B	-0-	1103	2	35	9	N	32					92
05	1829	N	1013	-0-	-816 B	-0-	1004	2	9	9	N	8					100

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	B	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	623	-0-	-121	B	-0-	24	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	678	-0-	-221	B	-0-	27	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	360	-0-	-368	B	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	26	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	109	-0-	-551	B	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1928	-0-	-273	B	-0-	73	1	1843	2	Y	11	12	1			5
								12	9									
01	2615	N	2615	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2497	2	Y	13	14	1			4
								14	9									
02	2512	N	2512	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2407	2	Y	8	10	1			2
								9	9									
03	2870	N	2870	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2770	2	Y	10	8	1			4
								11	9									
*04	2678	N	2678	-0-	-0-	B	-0-	74	1	2592	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
*05	3204	X	3204	-0-	-0-	B	-0-	92	1	3099	2	Y	12	13	1			4
								13	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5412	X	5412	-0-	-0-	B	-0-	205	1	5205	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
01	3162	X	3162	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3033	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	133	1	3318	2	Y	102	72	1			31
								112	9									
03	4730	X	4730	-0-	-0-	B	-0-	143	1	4435	2	Y	138	115	1			54
								152	9									
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	B	-0-	125	1	4377	2	Y	172	152	1			74
								189	9									
*05	5277	X	5277	-0-	-0-	B	-0-	147	1	4915	2	Y	195	206	1			63
								215	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

12	3711	X	3711	-0-	-0-	B	-0-	137	1	3480	2	Y	85	94	1			39
								94	9									
01	3208	X	3208	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2985	2	Y	89	100	1			28
								98	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2514	2	Y	56	68	1			16
								62	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3042	2	Y	68	57	1			27
								75	9									
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2898	2	Y	84	75	1			36
								92	9									
*05	3026	X	3026	-0-	-0-	B	-0-	85	1	2834	2	Y	97	102	1			31
								107	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

12	3162	X	2728	-0-	-434	B	-0-	103	1	2610	2	Y	14	21	1			6
								15	9									
01	3007	X	1944	-0-	-1063	B	-0-	78	1	1853	2	Y	12	14	1			4
								13	9									
02	2716	X	2359	-0-	-357	B	-0-	90	1	2260	2	Y	8	10	1			2
								9	9									
03	2821	X	2683	-0-	-138	B	-0-	84	1	2588	2	Y	10	8	1			4
								11	9									
*04	2707	X	2707	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2620	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
05	2728	X	2660	-0-	-68	B	-0-	77	1	2569	2	Y	13	14	1			4
								14	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

12	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	43	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	38	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	976	-0-	-109	B	-0-	31	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	B	-0-	27	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	B	-0-	29	1	963	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4605	-0-	-541 B	-0-	175	1 3 9	4427	2	Y	3	6	1			1
01	4960	X	4050	-0-	-910 B	-0-	163	1	3887	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	4480	X	4093	-0-	-387 B	-0-	157	1	3936	2	Y	-0-					-0-
03	5171	X	5171	-0-	-0- B	-0-	162	1	5009	2	Y	-0-					-0-
*04	5008	X	5008	-0-	-0- B	-0-	139	1	4869	2	Y	-0-					-0-
*05	4829	X	4829	-0-	-0- B	-0-	140	1	4689	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	11845	-0-	-369 B	-0-	449	1	11396	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	12214	X	11927	-0-	-287 B	-0-	479	1	11448	2	Y	-0-					-0-
02	11032	X	10221	-0-	-811 B	-0-	393	1	9828	2	Y	-0-					-0-
03	12214	X	11495	-0-	-719 B	-0-	360	1	11135	2	Y	-0-					-0-
04	11820	X	10130	-0-	-1690 B	-0-	281	1	9849	2	Y	-0-					-0-
05	11935	X	10811	-0-	-1124 B	-0-	313	1	10498	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	12	1 3 9	315	2	Y	3	7	1			1
01	341	N	84	-0-	-257 B	-0-	3	1 3 9	78	2	Y	3	3	1			1
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	7	1 2 9	170	2	Y	2	3	1			-0-
03	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	9	1 3 9	281	2	Y	3	2	1			1
*04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	7	1 6 9	254	2	Y	5	3	1			3
*05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	33	1 10 9	1105	2	Y	9	9	1			3

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	69	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	70	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	58	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	51	1	1585	2	Y	-0-					-0-
*04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	45	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	45	1	1495	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5900	-0-	-393 B	-0-	218	1	5538	2	Y	131	80	1			57
							144	9									
01	6200	X	5667	-0-	-533 B	-0-	220	1	5265	2	Y	165	169	1			53
							182	9									
02	5600	X	5215	-0-	-385 B	-0-	196	1	4901	2	Y	107	131	1			29
							118	9									
03	6200	X	6039	-0-	-161 B	-0-	185	1	5722	2	Y	120	102	1			47
							132	9									
04	6000	X	5812	-0-	-188 B	-0-	157	1	5490	2	Y	150	133	1			64
							165	9									
05	5890	X	5882	-0-	-8 B	-0-	165	1	5529	2	Y	171	180	1			55
							188	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2910	N	2910	-0-	-0- B	-0-	110	1	2783	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
01	2926	N	2926	-0-	-0- B	-0-	117	1	2795	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
02	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	99	1	2472	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
03	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	95	1	2931	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*04	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	78	1	2721	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	2852	N	2839	-0-	-13 B	-0-	82	1	2743	2	Y	13	14	1			4
							14	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	152	1	3854	2	Y	49	28	1			22
							54	9									
01	4161	X	4161	-0-	-0- B	-0-	164	1	3927	2	Y	64	65	1			21
							70	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	141	1	3535	2	Y	42	52	1			11
							46	9									
03	4242	X	4242	-0-	-0- B	-0-	131	1	4059	2	Y	47	40	1			18
							52	9									
*04	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	113	1	3949	2	Y	59	52	1			25
							65	9									
*05	4288	X	4288	-0-	-0- B	-0-	122	1	4093	2	Y	66	70	1			21
							73	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	623	-0-	-2384 B	-0-	615	1	8	9	N	7	22	1			3
01	3007	X	607	-0-	-2400 B	-0-	575	1	24	2	N	7	2	1			8
							8	9									
02	2716	X	2465	-0-	-251 B	-0-	704	1	1746	2	N	14	18	1			4
							15	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0- B	-0-	728	1	3810	2	N	16	9	1			11
							18	9									
*04	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	716	1	4143	2	N	10	9	1			12
							11	9									
05	2728	X	1862	-0-	-866 B	-0-	504	1	1356	2	N	2					14
							2	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3623	-0-	-593 B	-0-	725	1	2878	2	N	18	17	1			12
							20	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0- B	-0-	834	1	4080	2	N	19	7	1			24
							21	9									
02	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	680	1	3313	2	N	23	43	1			4
							25	9									
03	3627	X	3611	-0-	-16 B	-0-	612	1	2987	2	N	11	7	1			8
							12	9									
04	4770	X	3407	-0-	-1363 B	-0-	493	1	2905	2	N	8	6	1			10
							9	9									
05	4929	X	2825	-0-	-2104 B	-0-	518	1	2306	2	N	1					11
							1	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	12	1	97	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	28	1	248	2	N	2					2
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	13	1	200	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	28	1	253	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	26	1	244	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	193	-0-	-55 B	-0-	18	1	175	2	N	-0-					1

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3955	-0-	-509 B	-0-	150	1	3797	2	Y	7	19	1			2
							8	9									
01	4464	X	3784	-0-	-680 B	-0-	152	1	3632	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	3892	X	3544	-0-	-348 B	-0-	136	1	3408	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4043	-0-	-266 B	-0-	127	1	3916	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3839	-0-	-121 B	-0-	107	1	3732	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3809	-0-	-159 B	-0-	110	1	3699	2	Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4382	X	4382	-0-	-0- B	-0-	163	1	4135	2	Y	76	71	1			33
							84	9									
01	4540	X	4540	-0-	-0- B	-0-	179	1	4270	2	Y	83	89	1			27
							91	9									
02	3892	X	3623	-0-	-269 B	-0-	137	1	3424	2	Y	56	68	1			15
							62	9									
03	4371	X	4025	-0-	-346 B	-0-	124	1	3834	2	Y	61	52	1			24
							67	9									
04	4380	X	3929	-0-	-451 B	-0-	107	1	3739	2	Y	75	67	1			32
							83	9									
05	4526	X	3811	-0-	-715 B	-0-	110	1	3683	2	Y	16	37	1			11
							18	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5988	X	5988	-0-	-0-	B	-0-	631	1	5325	2	N	29	35	1			17
								32	9									
01	6090	X	6090	-0-	-0-	B	-0-	608	1	5456	2	N	24	11	1			30
								26	9									
02	5430	X	5430	-0-	-0-	B	-0-	338	1	5057	2	N	32	55	1			7
								35	9									
03	5890	X	5651	-0-	-239	B	-0-	560	1	5070	2	N	19	12	1			14
								21	9									
*04	5979	X	5979	-0-	-0-	B	-0-	569	1	5396	2	N	13	11	1			16
								14	9									
*05	6173	X	6173	-0-	-0-	B	-0-	564	1	5607	2	N	2					18
								2	9									

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

12	4123	X	3991	-0-	-132	B	-0-	151	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	B	-0-	168	1	4023	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3459	-0-	-97	B	-0-	133	1	3326	2	Y	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	B	-0-	132	1	4092	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3958	-0-	-92	B	-0-	110	1	3848	2	Y	-0-					-0-
*05	4284	X	4284	-0-	-0-	B	-0-	124	1	4160	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

12	2068	X	35	-0-	-2033	B	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	112	-0-	-167	B	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	B	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	9	1	191	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	17	1	311	2	N	1					1
							1	9									
02	280	N	270	-0-	-10 B	-0-	12	1	257	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	13	1	326	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	11	1	313	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	10	1	298	2	N	-0-					1

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	275	-0-	-345 B	-0-	13	1	260	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	620	X	58	-0-	-562 B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	170	-0-	-138 B	-0-	8	1	161	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	24	1	588	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	13858	-0-	-2045 B	-0-	1460	1	12322	2	N	69	84	1			41
							76	9									
01	15655	X	15498	-0-	-157 B	-0-	1548	1	13882	2	N	62	27	1			76
							68	9									
02	13860	X	13460	-0-	-400 B	-0-	838	1	12536	2	N	78	137	1			17
							86	9									
03	15221	X	15026	-0-	-195 B	-0-	1489	1	13485	2	N	47	29	1			35
							52	9									
04	15000	X	13366	-0-	-1634 B	-0-	1272	1	12064	2	N	27	27	1			35
							30	9									
05	15500	X	15275	-0-	-225 B	-0-	1395	1	13872	2	N	7					42
							8	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1271	-0-	-93 B	-0-	134	1	1133	2	N	4	6	1			2
							4	9									
01	1271	N	1160	-0-	-111 B	-0-	116	1	1038	2	N	5	2	1			5
							6	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	73	1	1091	2	N	5	9	1			1
							6	9									
03	1271	N	768	-0-	-503 B	-0-	76	1	689	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	173	1	1643	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	137	1	1362	2	N	1					3
							1	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	44	1	902	2	N	4	3	1			3
							4	9									
01	310	N	163	-0-	-147 B	-0-	8	1	154	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	372	N	51	-0-	-321 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	9	1	233	2	N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	122	1	2495	2	Y	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	115	1	2146	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1664	-0-	-240 B	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1587	-0-	-521 B	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	832	-0-	-1208 B	-0-	29	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1703	-0-	-126 B	-0-	54	1	1649	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	5853	-0-	-812 B	-0-	222	1	5631	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6284	-0-	-9 B	-0-	252	1	6032	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5370	-0-	-230 B	-0-	206	1	5164	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5982	-0-	-218 B	-0-	187	1	5795	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5526	-0-	-564 B	-0-	153	1	5373	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5945	-0-	-348 B	-0-	172	1	5773	2	Y	-0-					-0-

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					70
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	502	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2583	-0-	-517 B	-0-	346	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	253	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2695	-0-	-405 B	-0-	390	1	2305	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1610	-0-	-1390 B	-0-	364	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2217	-0-	-883 B	-0-	407	1	1810	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

12	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	41	1	310	2	N	-0-					-0-
01	434	N	168	-0-	-266 B	-0-	23	1	145	2	N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27 B	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	46	1	271	2	N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	22	1	75	2	N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194 B	-0-	33	1	145	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					60
01	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					60
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					60
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					60
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					60

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		52	-0-	52	52	17	1	35	2	N	-0-					-0-
01	0		38	-0-	38	90	9	1	29	2	N	-0-					-0-
02	231	X	141	-0-	-90	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
03	186	X	138	-0-	-48	-0-	25	1	113	2	N	-0-					-0-
04	180	X	178	-0-	-2	-0-	36	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		218	-0-	218	2271	41 2	1 9	175	2	N	2	1	1			1
01	2459	X	188	-0-	-2271	-0-	36	1	152	2	N	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	147	2	N	1	2	1			-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	34 1	1 9	167	2	N	1					1
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	2	N	-0-					1
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	N	-0-					1

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

12	1922	N	1225	-0-	-697	-0-	1159	2	66	9	Y	60					167
01	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	1601	2	17	9	Y	15					182
02	1764	N	1449	-0-	-315	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1	8			182
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1879	2	75	9	Y	68	2	8			248
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1718	2	111	9	Y	101	327	1	5	8	17
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1782	2	80	9	Y	73					90

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					47
01	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-					47
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					47
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	733	2	22	9	N	20					67
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					67
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	732	2	110	9	N	100					167

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					187
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					187
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					187
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	379	2	44	9	N	40					227
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	298	2	48	9	N	44	179	1			92
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					148
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					148
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					148
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					148
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					148
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					148

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					63
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					63
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					63
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					63
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					63
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					63

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					32
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					32
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	2			N	-0-					32
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					32
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					32
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			Y	-0-					85
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					85
02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	896	2	28	9	Y	25					110
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	940	2	44	9	Y	40					150
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					150
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1272	2	66	9	Y	60					210

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					32
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					32
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					32
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					32
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					32
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					32

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					48
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					48
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					48
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					48
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2135	-0-	-345	-0-	2135	2			N	-0-					50
01	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	1845	2			N	-0-					50
02	2156	N	1689	-0-	-467	-0-	1645	2	44	9	N	40					90
03	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1914	2	22	9	N	20					110
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1812	2	145	9	N	132	162	1			80
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					80

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	804	2	22	9	N	20					118
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					118
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	682	2	66	9	N	60					178
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	721	2	33	9	N	30	173	1			35
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					35
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	780	2	66	9	N	60					95

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					70
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					70
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					70
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					70
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					32
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2600	-0-	-872	-0-	2600	2			N	-0-					55
01	3131	X	1804	-0-	-1327	-0-	1738	2	66	9	N	60					115
02	2632	X	2075	-0-	-557	-0-	1976	2	99	9	N	90					205
03	2914	X	1628	-0-	-1286	-0-	1615	2	13	9	N	12	185	1			32
04	2820	X	1227	-0-	-1593	-0-	1227	2			N	-0-					32
05	2604	X	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-					32

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	555	2	98	9	N	89	175	1			35
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	592	2	36	9	N	33					68
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	485	2	34	9	N	31					99
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	485	2	33	9	N	30					129
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	485	2	97	9	N	88	171	1			46
05	589	N	217	-0-	-372	-0-	167	2	50	9	N	45					91

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1209	-0-	-2108	-0-	1185	2	24	9	Y	22					60
01	2666	X	1849	-0-	-817	-0-	1846	2	3	9	Y	3					63
02	2408	X	1682	-0-	-726	-0-	1674	2	8	9	Y	7					70
03	2418	X	1256	-0-	-1162	-0-	1253	2	3	9	Y	3					73
04	1800	X	1278	-0-	-522	-0-	1267	2	11	9	Y	10					83
05	1860	X	1130	-0-	-730	-0-	1124	2	6	9	Y	5					88

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					35
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					35
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					35
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	590	2	9	9	Y	8					155
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	510	2	8	9	Y	7					162
02	616	N	340	-0-	-276	-0-	336	2	4	9	Y	4					166
03	589	N	253	-0-	-336	-0-	253	2			Y	-0-					166
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	320	2	55	9	Y	50					216
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	573	2	87	9	Y	79	180	1			115

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1211	2	28	9	Y	25					172
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	872	2	52	9	Y	47	176	1			43
02	1092	N	965	-0-	-127	-0-	950	2	15	9	Y	14					57
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	995	2	17	9	Y	15					72
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	841	2	9	9	Y	8					80
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1058	2	96	9	Y	87	150	1			17

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	667	2	Y	6	2	1						4
01	806	N	44	-0-	-762	-0-	2 6	1 9	36	2	Y	5	7	1						2
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	545	2	Y	6	7	1						1
03	713	N	152	-0-	-561	-0-	4 10	1 9	138	2	Y	9	7	1						3
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	524	2	Y	9	7	1						5
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	11 15	1 9	384	2	Y	14	16	1						3

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	475	1	1123	2	N	19	18	1			8
							21	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	284	1	875	2	N	21	22	1			7
							23	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	493	1	1292	2	N	14	17	1			4
							15	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	307	1	724	2	N	15	13	1			6
							17	9									
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	64	1	338	2	N	16	17	1			5
							18	9									
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	644	1	1631	2	N	60	28	1			37
							66	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

12	SWR 10	6705	-0-	6705	99079	566	1	6115	2	Y	22	18	1			8
						24	9									
01	SWR 10	5659	-0-	5659	104738	514	1	5133	2	Y	11	16	1			3
						12	9									
02	SWR 10	5900	-0-	5900	110638	489	1	5399	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
03	SWR 10	7088	-0-	7088	117726	503	1	6574	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
04	SWR 10	6994	-0-	6994	124720	441	1	6538	2	Y	14	12	1			6
						15	9									
05	SWR 10	6925	-0-	6925	131645	419	1	6489	2	Y	15	16	1			5
						17	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	141	-0-	-169	-0-	5 10	1 9	126	2	Y	9	10	1			11
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	13	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8 26	1 9	249	2	Y	24	8	1			16
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	17	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

12	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	218	1	923	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
01	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	219	1	923	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	148	1	867	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	192	1	929	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	172	1	911	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	163	1	908	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	249	1	98	9	Y	89	82	1			38
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	186	1	109	9	Y	99	105	1			32
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	112	1	26	2	Y	65	80	1			17
							72	9									
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	84	1	54	2	Y	72	61	1			28
							79	9									
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	51	1	63	2	Y	89	79	1			38
							98	9									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	63	1	51	2	Y	102	107	1			33
							112	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1037	2	Y	58	41	1			26
							64	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	770	2	Y	69	72	1			23
							76	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	29	1	734	2	Y	48	58	1			13
							53	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	51	44	1			20
							56	9									
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	Y	62	55	1			27
							68	9									
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	72	77	1			22
							79	9									

TANA EXPLORATION COMPANY LLC 835701
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					58
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	331	2	9	9	N	8					79
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	322	2	11	9	N	10					89
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	N	9					98
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5					103
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2					105
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	465	2	61	9	N	55					160

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					22
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					22
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					22
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					22
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					22

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4874	2	23	9	N	21					284
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	2	18	9	N	16					300
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4391	2	64	9	N	58	184	1			174
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4902	2	55	9	N	50					224
*04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4717	2	28	9	N	25					249
*05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4737	2	125	9	N	114	179	1			184

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

12	5456	X	3282	-0-	-2174	-0-	848	1	2416	2	N	16	20	1			9
							18	9									
01	5456	X	2558	-0-	-2898	-0-	714	1	1833	2	N	10	6	1			13
							11	9									
02	4928	X	2994	-0-	-1934	-0-	634	1	2340	2	N	18	27	1			4
							20	9									
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	735	1	2621	2	N	11	7	1			8
							12	9									
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	733	1	2573	2	N	7	6	1			9
							8	9									
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	729	1	2641	2	N	2					11
							2	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

12	6634	X	106	-0-	-6528	-0-	4	1	101	2	N	1	51	5			66
							1	9									
01	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	256	1	2402	2	N	160	164	1			62
							176	9									
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	318	1	3771	2	N	-0-					62
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	330	1	3353	2	N	359	172	1	22	5	227
							395	9									
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	274	1	2207	2	N	-0-	2	5			225
05	4526	X	373	-0-	-4153	-0-	167	1	114	2	N	84	177	1			132
							92	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2347	-0-	-40	-0-	2282	2	65	9	N	59					469
01	2387	X	1970	-0-	-417	-0-	1935	2	35	9	N	32					501
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2030	2	70	9	N	64	170	1			395
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2422	2	74	9	N	67					462
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2059	2	30	9	N	27					489
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					489

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	2244	2			N	-0-					57
01	2325	X	1947	-0-	-378	-0-	1945	2	2	9	N	2					59
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2010	2	25	9	N	23					82
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					102
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	2	8	9	N	7					109
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					109

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	1769	2	14	9	N	13					262
01	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	1621	2	6	9	N	5					267
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1620	2	9	9	N	8					275
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1693	2	11	9	N	10					285
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	2	11	9	N	10					295
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					295

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	495	1	1466	2	N	10	12	1			6
							11	9									
01	2139	X	2001	-0-	-138	-0-	507	1	1485	2	N	8	4	1			10
							9	9									
02	1848	N	1584	-0-	-264	-0-	440	1	1134	2	N	9	17	1			2
							10	9									
03	1984	N	1447	-0-	-537	-0-	410	1	1033	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	1950	N	1235	-0-	-715	-0-	362	1	870	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	371	1	1135	2	N	1					4
							1	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	138	-0-	-172	-0-	6	1	132	2	N	-0-	1	1			-0-
01	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1259	1	8	9	N	7	10	1			4
01	1643	N	1144	-0-	-499	-0-	1140	1	4	9	N	4	2	1			6
02	1372	N	704	-0-	-668	-0-	598	1	100	2	N	5	10	1			1
							6	9									
03	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1075	1	4	9	N	4	2	1			3
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	1	2	9	N	2	2	1			3
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	1	1	9	N	1					4

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	N	7	9	1			4
							8	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	7	3	1			8
							8	9									
02	1316	N	1006	-0-	-310	-0-	45	1	955	2	N	5	12	1			1
							6	9									
03	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	44	1	1053	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	37	1	1020	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-					3

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	1449	1	807	2	N	12	18	1			8
							13	9									
01	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	1436	1	1490	2	N	12	5	1			15
							13	9									
02	2996	X	2667	-0-	-329	-0-	811	1	1838	2	N	16	28	1			3
							18	9									
03	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	1286	1	1634	2	N	11	6	1			8
							12	9									
*04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1379	1	1650	2	N	6	6	1			8
							7	9									
*05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1404	1	1684	2	N	2					10
							2	9									

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	2	N	10	11	1			6
							11	9									
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	2	N	7	4	1			9
							8	9									
02	1708	N	1630	-0-	-78	-0-	72	1	1547	2	N	10	17	1			2
							11	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	2	N	7	4	1			5
							8	9									
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	68	1	1865	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	47	1	1432	2	N	1					6
							1	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-
01	899	N	90	-0-	-809	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
02	224	N	83	-0-	-141	-0-	4	1	78	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	674	1	1430	2	N	10	15	1			5
							11	9									
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	544	1	1272	2	N	7	3	1			9
							8	9									
02	2268	N	1880	-0-	-388	-0-	538	1	1331	2	N	10	17	1			2
							11	9									
03	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	524	1	1425	2	N	4	2	1			4
							4	9									
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	619	1	1594	2	N	6	4	1			6
							7	9									
*05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	682	1	1742	2	N	1					7
							1	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	759	1	1753	2	N	12	14	1			7
							13	9									
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	734	1	1717	2	N	10	5	1			12
							11	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	495	1	1388	2	N	12	21	1			3
							13	9									
03	2511	N	2294	-0-	-217	-0-	640	1	1646	2	N	7	5	1			5
							8	9									
04	2370	N	2188	-0-	-182	-0-	574	1	1608	2	N	5	4	1			6
							6	9									
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	664	1	1782	2	N	1					7
							1	9									

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	262	1	1110	2	N	7	8	1			4
							8	9									
01	1891	X	1375	-0-	-516	-0-	262	1	1107	2	N	5	2	1			7
							6	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	173	1	1016	2	N	7	13	1			1
							8	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	246	1	1193	2	N	4	2	1			3
							4	9									
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	243	1	1286	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	215	1	1195	2	N	1					5
							1	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	4811	-0-	-1823	-0-	405 25	1 9	4381	2	N	23	32	1			13
01	6634	X	3564	-0-	-3070	-0-	323 17	1 9	3224	2	N	15	9	1			19
02	5992	X	3572	-0-	-2420	-0-	295 22	1 9	3255	2	N	20	35	1			4
03	6169	X	3935	-0-	-2234	-0-	279 14	1 9	3642	2	N	13	8	1			9
04	5310	X	3328	-0-	-1982	-0-	210 8	1 9	3110	2	N	7	7	1			9
05	4805	X	957	-0-	-3848	-0-	58 2	1 9	897	2	N	2					11

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	N	3					23
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					23
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					23
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2565	-0-	-535	-0-	62 17	1 9	2486	2	N	15					117
01	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	91 14	1 9	2527	2	N	13					130
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	306 22	1 9	2263	2	N	20					150
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	459 8	1 9	2287	2	N	7					157
04	2550	N	1883	-0-	-667	-0-	56 4	1 9	1823	2	N	4	1	8			160
*05	2883	N	2293	-0-	-590	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			160

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	734	-0-	-10	-0-	9	1	725	2	N	-0-					57
01	744	X	741	-0-	-3	-0-	15	1	726	2	N	-0-					57
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	73	1	623	2	N	-0-					57
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	113	1	624	2	N	-0-					57
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	48	1	608	2	N	-0-					57
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					117
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	50	1	1773	2	N	28					145
							31	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	188	1	1486	2	N	9					154
							10	9									
03	3100	N	5390	-0-	2290	2290	5367	2	23	9	N	21					175
04	3000	N	1718	-0-	-1282	1008	94	1	1623	2	N	1	1	8			175
							1	9									
*05	2558	N	1550	-0-	-1008	-0-	1550	2			N	-0-					175

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	131	1	3985	2	N	92					147
							101	9									
01	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	67	1	3430	2	N	67					214
							74	9									
02	3920	X	3024	-0-	-896	-0-	310	1	2637	2	N	70	181	1	1	8	102
							77	9									
03	4340	X	3351	-0-	-989	-0-	512	1	2806	2	N	30					132
							33	9									
04	4080	X	3622	-0-	-458	-0-	128	1	3492	2	N	2	2	8			132
							2	9									
*05	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3748	2	18	9	N	16	1	8			147

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	32	1	3107	2	N	11					205
							12	9									
01	3534	X	2719	-0-	-815	-0-	15	1	2680	2	N	22	177	1			50
							24	9									
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	305	1	2988	2	N	17					67
							19	9									
03	3348	X	2546	-0-	-802	-0-	362	1	2181	2	N	3					70
							3	9									
04	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	170	1	2614	2	N	-0-					70
*05	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	3372	2	2	9	N	2	2	8			70

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

12	2563	N	-0-	-0-	-2563	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2017

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

12	1116	X	569	-0-	-547	-0-	569	3			N	-0-					96
01	1116	X	535	-0-	-581	-0-	526	3	9	9	N	8					104
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	3	11	9	N	10					114
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	963	3	10	9	N	9					123
04	510	N	823	-0-	313	-0-	817	3	6	9	N	5					128
05	1364	N	957	-0-	-407	-0-	932	3	25	9	N	23					151

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2562	3	32	9	N	29	183	1			57
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2451	3	41	9	N	37					94
02	2436	N	2291	-0-	-145	-0-	2272	3	19	9	N	17					111
03	2604	N	2305	-0-	-299	-0-	2286	3	19	9	N	17					128
04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	2187	3	22	9	N	20					148
05	2542	N	1806	-0-	-736	-0-	1788	3	18	9	N	16					164

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

12	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	3161	3	47	9	N	43					208
01	3968	X	3194	-0-	-774	-0-	3170	3	24	9	N	22					230
02	3248	X	2733	-0-	-515	-0-	2727	3	6	9	N	5					235
03	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2852	3	37	9	N	34	176	1			93
04	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2953	3	30	9	N	27					120
05	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	2975	3	28	9	N	25					145

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

12	2511	X	1996	-0-	-515	-0-	1989	3	7	9	N	6					168
01	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	2140	3	26	9	N	24					192
02	2240	X	2136	-0-	-104	-0-	2108	3	28	9	N	25					217
03	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2085	3	30	9	N	27	176	1			68
04	2100	N	2606	-0-	506	-0-	2587	3	19	9	N	17					85
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2578	3	17	9	N	15					100

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

12	3069	X	2170	-0-	-899	-0-	2128	3	42	9	N	38					170
01	3069	X	1714	-0-	-1355	-0-	1690	3	24	9	N	22					192
02	1708	X	1462	-0-	-246	-0-	1433	3	29	9	N	26					218
03	2170	X	1153	-0-	-1017	-0-	1144	3	9	9	N	8	178	1			48
04	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	3			N	-0-					48
*05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2282	3	43	9	N	39					87

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	4230	-0-	-3365	-0-	4136	3	94	9	N	85					308
01	5704	X	3821	-0-	-1883	-0-	3752	3	69	9	N	63	171	1			200
02	4816	X	2912	-0-	-1904	-0-	2857	3	55	9	N	50					250
03	5332	X	2208	-0-	-3124	-0-	2174	3	34	9	N	31	184	1			97
04	4080	X	1722	-0-	-2358	-0-	1682	3	40	9	N	36					133
05	4216	X	2325	-0-	-1891	-0-	2270	3	55	9	N	50					183

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		201	-0-	201	841	199	2	2	9	Y	2					6
01	14B2 EXT		910	-0-	910	1751	906	2	4	9	Y	4					10
02	2581	X	830	-0-	-1751	-0-	828	2	2	9	Y	2					12
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1230	2	9	9	Y	8					20
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	Y	12					32
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1127	2	48	9	Y	44					76

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		604	-0-	604	2501	598	2	6	9	Y	5					11
01	14B2 EXT		908	-0-	908	3409	906	2	2	9	Y	2					13
02	4238	X	829	-0-	-3409	-0-	827	2	2	9	Y	2					15
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	Y	5					20
*04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1758	2	17	9	Y	15					35
*05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1838	2	61	9	Y	55					90

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					60
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			Y	-0-					60
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					60
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					60
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					60
05	620	N	15	-0-	-605	-0-	15	2			Y	-0-					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8					61
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					63
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					63
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1448	-0-	-505	-0-	1438	2	10	9	N	9					90
01	1984	X	1642	-0-	-342	-0-	1624	2	18	9	N	16					106
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1677	2	50	9	N	45					151
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1222	2	37	9	N	34					185
04	1530	N	1582	-0-	52	-0-	1564	2	18	9	N	16					201
05	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1590	2	19	9	N	17					218

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	915	-0-	-108	-0-	909	2	6	9	N	5	177	1			107
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					107
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1001	2	24	9	N	22					129
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					129
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	935	2	18	9	N	16					145
05	1147	N	23	-0-	-1124	-0-	23	2			N	-0-					145

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					73
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	73	5			-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1619	2	66	9	N	60					60

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2120	-0-	-1538	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1256	-0-	-788	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	996	-0-	-1267	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	818	-0-	-3022	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	4895	2	3	9	N	3	3	8			83
01	5270	X	5065	-0-	-205	-0-	5065	2			N	-0-					83
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5391	2	1	9	N	1	1	8			83
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					83
04	5460	X	4623	-0-	-837	-0-	4620	2	3	9	N	3	3	8			83
*05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	2	1	9	N	1	1	8			83

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					37
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					37
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					37
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			37
04	30	N	297	-0-	267	-0-	297	2			N	-0-					37
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

12	2170	X	1952	-0-	-218	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8			68
01	2170	X	1862	-0-	-308	-0-	1862	2			N	-0-					68
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	N	1	1	8			68
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			68
04	1800	N	1951	-0-	151	-0-	1949	2	2	9	N	2	2	8			68
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2182	2	2	9	N	2	2	8			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9897	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
*05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

12	3100	N	7038	-0-	3938	3938	7037	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3100	N	10144	-0-	7044	10982	10144	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	9355	-0-	6555	17537	9352	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	27125	X	9588	-0-	-17537	-0-	9587	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
*05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

12	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4086	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	#	1195	-0-	-231	-0-	1131	2	64	9	Y	58	90	1			16
01	1426	#	703	-0-	-723	-0-	606	2	97	9	Y	88					104
02	1288	#	1018	-0-	-270	-0-	963	2	55	9	Y	50	88	1			66
03	1209	#	209	-0-	-1000	-0-	146	2	63	9	Y	57	83	1			40
04	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	1556	2	63	9	Y	57					97
*05	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1807	2	54	9	Y	49	88	1			58

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

12	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	90	1			74
01	927	R	927	-0-	-0-	-0-	894	2	33	9	Y	30					104
02	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	983	2	70	9	Y	64	96	1			72
03	620	#	221	-0-	-399	-0-	146	2	75	9	Y	68	100	1			40
04	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1596	2	63	9	Y	57					97
*05	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1807	2	54	9	Y	49	88	1			58

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

12	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					134
01	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	N	8					142
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	1300	2			N	-0-					142
03	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			N	-0-					142
04	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1293	2	3	9	N	3					145
05	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					145

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	289	-0-	-52	-0-	46	1	243	3	N	-0-					29
01	372	#	294	-0-	-78	-0-	48	1	246	3	N	-0-					29
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	47	1	217	3	N	-0-					29
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	3	N	-0-					29
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	3	N	-0-					29
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					86
01	310	X	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					86
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					86
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					86
04	300	N	305	-0-	5	-0-	305	3			N	-0-					86
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	1355	3	1	9	N	1					139
01	1798	X	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-					139
02	1372	N	731	-0-	-641	-0-	730	3	1	9	N	1					140
03	1364	N	924	-0-	-440	-0-	856	3	68	9	N	62	162	1			40
04	1050	N	681	-0-	-369	-0-	681	3			N	-0-					40
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	745	3	13	9	N	12					52

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	861	-0-	-627	-0-	861	3			N	-0-					98
01	1395	X	654	-0-	-741	-0-	654	3			N	-0-					98
02	868	N	587	-0-	-281	-0-	586	3	1	9	N	1					99
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					99
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-					99
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	639	3	6	9	N	5					104

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4728	3	9	9	N	8					103
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4366	3	11	9	N	10					113
02	3836	X	3242	-0-	-594	-0-	3231	3	11	9	N	10					123
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	4022	3	22	9	N	20					143
04	4110	X	2846	-0-	-1264	-0-	2845	3	1	9	N	1					144
05	4247	X	2705	-0-	-1542	-0-	2692	3	13	9	N	12					156

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15501 10/05/2015

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	180	1			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					250

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1591	2	4	9	N	4					104
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1976	2	24	9	N	22					126
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	2	10	9	N	9					135
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1625	2	69	9	N	63	169	1			29
*04	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1708	2	217	9	N	197	169	1			57
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1800	2	102	9	N	93					150

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	1	2	2	9	N	2	1	8			131
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					131
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

12	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	2	2	9	N	2					24
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					23
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					23
05	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

12	2108	#	1299	-0-	-809	-0-	1299	2			N	-0-					187
01	2108	#	1159	-0-	-949	-0-	1142	2	17	9	N	15	181	1			21
02	1904	#	769	-0-	-1135	-0-	759	2	10	9	N	9					30
03	1643	#	801	-0-	-842	-0-	801	2			N	-0-					30
04	1590	#	1070	-0-	-520	-0-	1066	2	4	9	N	4					34
05	1302	#	1135	-0-	-167	-0-	1124	2	11	9	N	10					44

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

12	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					32
01	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					32
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					32
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					32
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					32
05	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					32

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

12	403	#	173	-0-	-230	-0-	10	1	163	2	N	-0-					27
01	372	#	8	-0-	-364	-0-	2	2	6	9	N	5					32
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					32
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	25	54	0			3
							28	9									
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	3					6
							3	9									
*05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					6

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					666
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					666
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					666
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					666

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					54
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					54
02	196	#	148	-0-	-48	-0-	48	1	100	2	N	-0-					54
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					54
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					54
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	53	1	150	2	N	-0-					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	158	-0-	-90	-0-	102	1	56	2	N	-0-					101
01	248	#	199	-0-	-49	-0-	102	1	97	2	N	-0-					101
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	92	1	135	2	N	-0-					101
*03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	102	1	169	2	N	-0-					101
*04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	99	1	142	2	N	-0-					101
*05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	102	1	162	2	N	-0-					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	N	-0-					49
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					51
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-					51
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	35	85	0			1
							39	9									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	2					3
							2	9									
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	128	2	N	-0-					3

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	538	2	6	9	N	5					118
01	1240	N	938	-0-	-302	-0-	932	2	6	9	N	5					123
*02	896	N	802	-0-	-94	-0-	789	2	13	9	N	12					135
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	525	2	85	9	N	77					212
*04	630	N	573	-0-	-57	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			212
05	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	2			N	-0-					212

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					5
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					5
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					5
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					5
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					5

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-					236
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	93	1	252	2	N	-0-					236
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	84	1	215	2	N	-0-					236
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	2	N	-0-					236
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	90	1	187	2	N	-0-					236
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5342 X	5342	-0-	-0- B	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
01	4278 X	2527	-0-	-1751 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	3864 X	2696	-0-	-1168 B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	5332 X	3536	-0-	-1796 B	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
04	5160 X	2295	-0-	-2865 B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
05	5332 X	2879	-0-	-2453 B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967 X	4687	-0-	-3280 B	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
01	5859 X	4637	-0-	-1222 B	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
02	5264 X	4296	-0-	-968 B	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
03	5828 X	4326	-0-	-1502 B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
04	4950 X	3655	-0-	-1295 B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	4743 X	4484	-0-	-259 B	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	100	-0-	-376	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	60	-0-	-192	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1137	-0-	-630	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	395	-0-	-1372	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	622	-0-	-525	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2660	3	4	9	N	4					182
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2618	3	87	9	N	79	176	1			85
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2654	3	30	9	N	27					112
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2626	3	15	9	N	14					126
04	2550	X	2890	-0-	340	-0-	2846	3	44	9	N	40					166
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2840	3	85	9	N	77					243

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					147
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					147
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					147
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					147
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					147
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					147

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12149	2	287	9	N	261	193	1			90
01	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	12934	2	281	9	N	255	192	1			153
02	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12388	2	284	9	N	258	380	1			31
03	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13599	2	273	9	N	248	189	1			90
04	12780	X	11996	-0-	-784	-0-	11741	2	255	9	N	232	192	1			130
05	14043	X	11938	-0-	-2105	-0-	11711	2	227	9	N	206	191	1			145

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					163
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					163
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					163
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2					165
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	N	4					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	320	-0-	-269	-0-	319	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	360	-0-	-663	-0-	359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	1389	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1178	N	713	-0-	-465	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	93	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	87	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	29	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	37	1	1289	2	Y	9					9
							10	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	2	Y	12					21
							13	9									
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	Y	21	27	1			15
							23	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

12	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	138	1	1788	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
01	2511	N	1657	-0-	-854	-0-	98	1	1556	2	Y	3					5
							3	9									
02	2268	N	1714	-0-	-554	-0-	275	1	1436	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	335	1	1920	2	Y	7					8
							8	9									
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	311	1	2124	2	Y	9					17
							10	9									
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	207	1	2639	2	Y	15	21	1			11
							17	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

12	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	161	1	2077	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
01	2883	X	1534	-0-	-1349	-0-	113	1	1412	2	Y	8	1	8			13
							9	9									
02	2408	X	2341	-0-	-67	-0-	61	1	2270	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	84	1	2927	2	Y	9					12
							10	9									
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	85	1	2968	2	Y	9					21
							10	9									
*05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	222	1	2829	2	Y	15	25	1			11
							17	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	106	1	1373	2	Y	58	106	1			29
							64	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	2	Y	35	1	8			63
							39	9									
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	40	1	1494	2	Y	40	90	1			13
							44	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	49	1	1719	2	Y	25					38
							28	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	50	1	1741	2	Y	9					47
							10	9									
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	133	1	1695	2	Y	15	51	1			11
							17	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3066	-0-	-251	-0-	220	1	2845	2	Y	1	47	1			8
							1	9									
01	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	220	1	2761	2	Y	24	1	8			31
							26	9									
02	3080	X	2995	-0-	-85	-0-	216	1	2769	2	Y	9	1	8			39
							10	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	244	1	3236	2	Y	-0-	37	1			2
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	235	1	3114	2	Y	24					26
							26	9									
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	221	1	2824	2	Y	-0-					26

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	165	1	2138	2	Y	-0-					38
01	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	165	1	2053	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
02	2128	N	1868	-0-	-260	-0-	135	1	1732	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-					38
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	149	1	1977	2	Y	-0-					38
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	162	1	2069	2	Y	-0-					38

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	213	1	2752	2	Y	19	68	1			6
							21	9									
01	3410	X	2466	-0-	-944	-0-	146	1	2319	2	Y	1					7
							1	9									
02	3080	X	2570	-0-	-510	-0-	234	1	2321	2	Y	14					21
							15	9									
03	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	241	1	2330	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
04	2970	X	2241	-0-	-729	-0-	211	1	2030	2	Y	-0-					5
05	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	187	1	2389	2	Y	-0-					5

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	93	1	1199	2	N	-0-					20
01	1705	N	986	-0-	-719	-0-	73	1	913	2	N	-0-					20
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					20
03	1302	N	926	-0-	-376	-0-	65	1	861	2	N	-0-					20
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	58	1	766	2	N	-0-					20
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	641	2	N	3					23
							3	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

12	3100	N	3107	-0-	7	7	221	1	2855	2	Y	28	45	1			14
							31	9									
01	2874	X	2867	-0-	-7	-0-	167	1	2680	2	Y	18					32
							20	9									
02	2156	X	1729	-0-	-427	-0-	207	1	1504	2	Y	16	44	1			4
							18	9									
03	3100	X	2594	-0-	-506	-0-	263	1	2310	2	Y	19					23
							21	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	312	1	2481	2	Y	23					46
							25	9									
05	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	211	1	2696	2	Y	41	58	1			29
							45	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

12	2294	X	1274	-0-	-1020	-0-	91	1	1183	2	N	-0-					90
01	2294	X	579	-0-	-1715	-0-	44	1	535	2	N	-0-					90
02	2016	X	875	-0-	-1141	-0-	62	1	812	2	N	1	1	8			90
							1	9									
03	1953	X	660	-0-	-1293	-0-	46	1	614	2	N	-0-					90
04	1440	X	468	-0-	-972	-0-	33	1	435	2	N	-0-					90
05	1271	X	493	-0-	-778	-0-	36	1	457	2	N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					160
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	142	1	1788	2	N	87	1	8			246
							96	9									
02	1876	N	1811	-0-	-65	-0-	130	1	1674	2	N	6	1	8			251
							7	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	142	1	1881	2	N	137	192	1			196
							151	9									
04	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	123	1	1633	2	N	-0-					196
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	150	1	1918	2	N	-0-					189

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

12	1085	N	851	-0-	-234	-0-	61	1	787	2	N	3	138	1			22
							3	9									
01	1147	N	724	-0-	-423	-0-	53	1	649	2	N	20					42
							22	9									
02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	52	1	674	2	N	13					55
							14	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	7					62
							8	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	15					77
							17	9									
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	N	46	100	1			23
							51	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	92	-0-	-435	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					86
01	310	N	67	-0-	-243	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					86
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					86
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					86
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					86
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	N	116					167
							128	9									
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	N	3	1	8			169
							3	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	1	1	8			169
							1	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	132	1	1752	2	N	-0-					169
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	161	1	2129	2	N	-0-					169
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	963	2	N	-0-					169

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	539	1	6970	2	Y	-0-					17
01	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	279	1	3542	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
02	4340	X	1787	-0-	-2553	-0-	129	1	1657	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	4805	X	3293	-0-	-1512	-0-	231	1	3062	2	Y	-0-					17
04	4650	X	3108	-0-	-1542	-0-	218	1	2890	2	Y	-0-					17
05	4805	X	2753	-0-	-2052	-0-	201	1	2552	2	Y	-0-					17

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2170	-0-	-403	-0-	155	1	2005	2	Y	9	50	1			3
							10	9									
01	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	164	1	2003	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
02	2072	N	1865	-0-	-207	-0-	229	1	1627	2	Y	8	2	8			10
							9	9									
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	247	1	2007	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	226	1	2165	2	Y	26					29
							29	9									
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	157	1	2005	2	Y	9					38
							10	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	430	1	5565	2	Y	18	62	1			6
							20	9									
01	6293	X	5302	-0-	-991	-0-	794	1	4507	2	Y	1					7
							1	9									
02	5768	X	5641	-0-	-127	-0-	289	1	5337	2	Y	14					21
							15	9									
03	6386	X	5816	-0-	-570	-0-	290	1	5518	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
04	6180	X	5621	-0-	-559	-0-	283	1	5326	2	Y	11					16
							12	9									
05	6014	X	5647	-0-	-367	-0-	410	1	5233	2	Y	4					20
							4	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	64	-0-	4	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

12	775	X	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	775	X	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	700	X	505	-0-	-195	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	720	X	3798	-0-	3078	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

12	1860	N	953	-0-	-907	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	452	-0-	-1067	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	450	N	1903	-0-	1453	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	7894	-0-	3244	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
*05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
01	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	8771	-0-	7151	-0-	8771	3			N	-0-					-0-
*05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	900	N	1138	-0-	238	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	7187	-0-	6047	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
*05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9232	-0-	-874	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	5024	-0-	-4104	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
03	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	10787	-0-	1847	-0-	10787	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	7756	-0-	-1482	-0-	7756	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	3			N	-0-					-0-
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
03	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	10598	-0-	1148	-0-	10598	3			N	-0-					-0-
*05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5491	-0-	-368	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3807	-0-	-925	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3551	-0-	-2277	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	3985	-0-	-1655	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	5586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	13	-0-	13	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	660	X	5195	-0-	4535	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
*05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	11966	X	10646	-0-	-1320	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
01	11811	X	10932	-0-	-879	-0-	10932	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	9495	-0-	-1173	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	11281	-0-	571	-0-	11281	3			N	-0-					-0-
*05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
02	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	8674	-0-	6994	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
*05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

12	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	341	N	133	-0-	-208	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	476	N	17	-0-	-459	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	120	N	566	-0-	446	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1770	-0-	1740	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	480	N	596	-0-	116	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4287	-0-	-332	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4264	-0-	-355	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3930	-0-	-74	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4171	-0-	1	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1671	-0-	-373	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	253	-0-	-2475	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1396	-0-	-1320	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2418	-0-	-589	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	4100	-0-	1190	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

12	6541	X	6441	-0-	-100	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6038	-0-	-202	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5782	-0-	-759	-0-	5782	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	180	N	191	-0-	11	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

12	1581	N	678	-0-	-903	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	746	-0-	-680	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	720	N	204	-0-	-516	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	839	-0-	-308	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

12	465	N	135	-0-	-330	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	120	N	145	-0-	25	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2235	-0-	-493	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2133	-0-	-537	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7813	-0-	-433	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6558	-0-	-1378	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5993	-0-	-1007	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7630	-0-	-182	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7773	-0-	213	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1303	-0-	-69	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	2550	-0-	-2406	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4875	-0-	-612	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4330	-0-	-950	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	1035	-0-	-6932	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	53	-0-	-7914	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	364	-0-	-6776	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	1040	-0-	-6462	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	1949	-0-	-4321	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
04	300	X	5285	-0-	4985	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
*05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	7093	-0-	4093	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
*05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	4407	-0-	-1638	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4104	-0-	-1356	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4488	-0-	-1557	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4340	-0-	-550	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4990	-0-	-63	-0-	4990	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	4316	-0-	806	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6205	-0-	-119	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6313	-0-	-11	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5382	-0-	-330	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5606	-0-	-514	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5607	-0-	-717	-0-	5607	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2414	-0-	-624	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2042	-0-	-598	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1963	-0-	-982	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	223	-0-	-1265	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	172	-0-	-1130	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3037	-0-	-99	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	720	X	5174	-0-	4454	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
*05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2991	-0-	-173	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3291	-0-	-88	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	539	-0-	-2289	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	634	-0-	-2652	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3908	-0-	728	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

12	2263	X	2105	-0-	-158	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1878	-0-	-138	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	2099	-0-	-71	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

12	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1465	-0-	25	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

12	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
04	570	X	5933	-0-	5363	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
*05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	62	-0-	2	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	538	-0-	-946	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1382	-0-	212	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	211	-0-	-1463	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	960	X	1750	-0-	790	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2404	-0-	-284	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2262	-0-	-588	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	844	-0-	-272	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	32	-0-	2	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	214	-0-	-437	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	210	N	1015	-0-	805	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3665	-0-	-87	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3829	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	4550	-0-	-1774	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	4493	-0-	-1707	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	3234	-0-	-2366	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4589	-0-	-271	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
*05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2561	-0-	-631	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2545	-0-	-875	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5708	-0-	-213	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5876	-0-	-45	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5515	-0-	-155	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5762	-0-	-283	-0-	5762	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1696	-0-	-350	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1129	-0-	-521	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2218	-0-	28	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	870	N	884	-0-	14	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	930	N	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5427	-0-	-525	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4710	-0-	-582	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5590	-0-	-176	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5166	-0-	-354	-0-	5166	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5125	-0-	-424	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	5049	-0-	-97	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4545	-0-	-103	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5097	-0-	-49	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4889	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2038	-0-	-370	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2106	-0-	-384	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

12	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2217	-0-	-247	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2455	-0-	-490	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2781	-0-	-69	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

12	3782	X	1478	-0-	-2304	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1069	-0-	-1318	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1134	-0-	-770	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1335	-0-	-370	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1218	-0-	-432	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	916	-0-	-572	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

12	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4264	-0-	-1347	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5430	-0-	270	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5090	-0-	-738	-0-	5090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	99	-0-	9	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	6960	-0-	1800	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
*05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

12	5983	X	5452	-0-	-531	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4863	-0-	-261	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5255	-0-	-201	-0-	5255	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	420	X	3070	-0-	2650	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

12	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2475	-0-	-437	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

12	5363	X	4524	-0-	-839	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4788	-0-	-544	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4138	-0-	-678	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4474	-0-	-734	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4257	-0-	-633	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	275	-0-	35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2269	-0-	-707	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1801	-0-	-803	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	1734	-0-	-1056	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1684	-0-	-827	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	69	-0-	69	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	6381	-0-	5241	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
*05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2038	-0-	-272	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6245	-0-	-234	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6320	-0-	-310	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
*05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3606	-0-	-2408	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	983	-0-	-4449	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	1475	-0-	-4539	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	863	-0-	-4957	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	358	-0-	-5594	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4769	-0-	-159	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4980	-0-	-210	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5142	-0-	-159	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	644	N	232	-0-	-412	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	690	N	706	-0-	16	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2220	-0-	-1066	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	42	-0-	-2926	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	19	-0-	-3267	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3537	-0-	357	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
*05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2634	-0-	24	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3350	-0-	-206	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3648	-0-	18	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

12	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2283	-0-	-817	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2082	-0-	-718	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1391	-0-	-1585	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5181	-0-	2081	2081	5181	3			N	-0-					-0-
04	570	N	4867	-0-	4297	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5047	-0-	1947	1947	5047	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	9181	-0-	-305	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	9257	-0-	-253	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	8491	-0-	-1336	-0-	8491	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1280	-0-	1280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1389	-0-	-179	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	2720	-0-	770	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2396	-0-	-84	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2179	-0-	-61	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2343	-0-	-27	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
*05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

12	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	7048	-0-	-330	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6228	-0-	-352	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	7004	-0-	-219	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6847	-0-	-53	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
*05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

12	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2211	-0-	-85	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2244	-0-	-205	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

12	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5021	-0-	-1396	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5495	-0-	-301	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5417	-0-	-969	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5776	-0-	-300	-0-	5776	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

12	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3343	-0-	-269	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

12	8401	X	7717	-0-	-684	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7614	-0-	-787	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	6888	-0-	-700	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7287	-0-	-680	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5865	-0-	-1605	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6446	-0-	-1273	-0-	6446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

12	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3109	-0-	-2595	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	3564	-0-	-1588	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	3965	-0-	-1739	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3578	-0-	-622	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	3754	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8133	-0-	-454	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7330	-0-	-426	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7213	-0-	-1126	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7918	-0-	-92	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
*05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

12	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1271	-0-	-521	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1757	-0-	227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

12	7967	X	7411	-0-	-556	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7570	-0-	-242	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6826	-0-	-174	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7652	-0-	-67	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7451	-0-	131	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7511	-0-	-53	-0-	7511	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

12	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

12	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1901	-0-	-393	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	978	-0-	-1362	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	12	-0-	-2468	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	990	N	1233	-0-	243	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3309	-0-	-597	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3123	-0-	-1279	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3233	-0-	-743	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3424	-0-	214	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1848	-0-	438	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2752	-0-	-48	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3075	-0-	-25	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3166	-0-	-164	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

12	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	3334	-0-	514	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
*05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1072	-0-	52	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	270	N	1088	-0-	818	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			N	-0-					-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	6486	-0-	1176	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
*05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6185	-0-	-635	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3			N	-0-					-0-
03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	8558	-0-	788	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
*05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7704	-0-	-1379	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7510	-0-	-1139	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6895	-0-	-105	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7266	-0-	-234	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7648	-0-	-71	-0-	7648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9299	-0-	-745	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	8968	-0-	-859	-0-	8968	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8236	-0-	-640	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9243	-0-	-429	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8907	-0-	-213	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
*05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2094	-0-	-342	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1844	-0-	-436	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4282	-0-	-275	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3984	-0-	-132	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4296	-0-	-199	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

12	6975	X	6853	-0-	-122	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6496	-0-	-479	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5927	-0-	-373	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6487	-0-	-364	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6226	-0-	-404	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6285	-0-	-566	-0-	6285	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

12	5115	X	5106	-0-	-9	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3927	-0-	-1188	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4356	-0-	-594	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4713	-0-	-495	-0-	4713	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

12	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1608	-0-	-44	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

12	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	7839	-0-	-1027	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7344	-0-	-664	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8128	-0-	-459	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7931	-0-	-139	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	8124	-0-	-29	-0-	8124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

12	10757	X	9902	-0-	-855	-0-	9902	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9628	-0-	-788	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	8858	-0-	-550	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9621	-0-	-547	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
04	9720	X	9385	-0-	-335	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	9717	-0-	-172	-0-	9717	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

12	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2237	-0-	-3	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1060	-0-	-862	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	861	-0-	-315	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1418	-0-	-1372	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1136	-0-	116	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1457	-0-	-899	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	890	-0-	-910	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1629	-0-	-386	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

12	7254	X	6715	-0-	-539	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6374	-0-	-880	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5759	-0-	-793	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6253	-0-	-722	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6413	-0-	-314	-0-	6413	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

12	3100	N	3517	-0-	417	417	3517	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2883	-0-	-217	200	2883	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3333	-0-	533	733	3333	3			N	-0-					-0-
03	5377	X	4644	-0-	-733	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	4790	-0-	3500	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
*05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

12	6169	X	5789	-0-	-380	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5801	-0-	-213	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5221	-0-	-155	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5440	-0-	-200	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	7711	-0-	1651	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
*05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3788	-0-	-412	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2521	-0-	-195	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2662	-0-	-578	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9488	-0-	-742	-0-	9488	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	8989	-0-	-869	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
02	8904	X	8347	-0-	-557	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
03	9858	X	9320	-0-	-538	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8717	-0-	-733	-0-	8717	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8861	-0-	-625	-0-	8861	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5868	-0-	2768	2768	5868	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	5999	-0-	2899	5667	5999	3			N	-0-					-0-
02	11185	X	5518	-0-	-5667	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	6301	-0-	4801	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
*05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10943	-0-	-248	-0-	10943	3			N	-0-					-0-
01	11346	X	10566	-0-	-780	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	9585	-0-	-663	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	10662	-0-	-684	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
04	10800	X	9850	-0-	-950	-0-	9850	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	10164	-0-	-779	-0-	10164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8126	-0-	-678	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	8147	-0-	-533	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7355	-0-	-485	-0-	7355	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7759	-0-	-371	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7796	-0-	-357	-0-	7796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	4969	-0-	-791	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5093	-0-	-859	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6564	-0-	-504	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5795	-0-	-589	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6093	-0-	-913	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5543	-0-	-1177	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	5637	-0-	-1276	-0-	5637	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3524	-0-	-172	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2983	-0-	733	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8076	-0-	-852	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7701	-0-	-1258	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	6802	-0-	-1290	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7759	-0-	-1200	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	7489	-0-	-1121	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7945	-0-	-146	-0-	7945	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
03	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	6406	-0-	1456	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
*05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1331	-0-	-870	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	83	-0-	-2047	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	415	-0-	-1786	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1657	-0-	67	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	2529	-0-	-5004	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	2070	-0-	-5463	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	985	-0-	-5819	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	1005	-0-	-6435	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	2440	-0-	-2330	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6235	-0-	-399	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5887	-0-	-654	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5273	-0-	-635	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5822	-0-	-595	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5566	-0-	-554	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5820	-0-	-411	-0-	5820	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8836	-0-	-123	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	8719	-0-	-178	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7851	-0-	-185	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8675	-0-	65	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
*05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	10822	-0-	-772	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	11068	-0-	-526	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	9227	-0-	-1245	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	10295	-0-	-1051	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	7799	-0-	-3181	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
05	11067	X	7564	-0-	-3503	-0-	7564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3412	-0-	202	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3823	-0-	-293	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4456	-0-	-101	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4121	-0-	-289	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	10809	-0-	-1684	-0-	10809	3			N	-0-					-0-
01	12245	X	10838	-0-	-1407	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
02	11060	X	10013	-0-	-1047	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	10338	-0-	-1349	-0-	10338	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	8984	-0-	-1516	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	9313	-0-	-1785	-0-	9313	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7405	-0-	-624	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7406	-0-	-375	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6652	-0-	-96	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7051	-0-	-420	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	7317	-0-	87	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
*05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	120	N	742	-0-	622	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	8337	-0-	2877	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
*05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1192	-0-	-2094	-0-	109	1	1083	2	N	-0-					50
01	3286	X	2605	-0-	-681	-0-	224	1	2380	2	N	1	1	8			50
							1	9									
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	344	1	3051	2	N	68	1	8			117
							75	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	343	1	3100	2	N	-0-					117
04	2520	X	2618	-0-	98	-0-	225	1	2393	2	N	-0-					117
05	3844	X	3074	-0-	-770	-0-	294	1	2777	2	N	3	3	8			117
							3	9									

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	682	N	335	-0-	-347	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4647	-0-	1547	1547	4647	3			N	-0-					-0-
04	330	N	5034	-0-	4704	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4006	-0-	906	906	4006	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4581	-0-	-503	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4172	-0-	-112	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4458	-0-	-132	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
*05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2758	-0-	-294	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2535	-0-	-813	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1215	-0-	-2025	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	966	-0-	-2382	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	5082	-0-	-33	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4996	-0-	-708	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4432	-0-	-720	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	4955	-0-	-749	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4634	-0-	-436	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4700	-0-	-384	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2384	-0-	-108	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2643	-0-	-85	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4965	-0-	-398	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5132	-0-	-200	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	5008	-0-	28	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4895	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4455	-0-	-249	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4893	-0-	-315	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4565	-0-	-655	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4618	-0-	-776	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	3			N	-0-					-0-
04	510	N	4798	-0-	4288	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4828	-0-	1728	1728	4828	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1826	-0-	-1474	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1853	-0-	-1557	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	9120	-0-	-56	-0-	9120	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8910	-0-	-266	-0-	8910	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	8003	-0-	-173	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8489	-0-	-625	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8059	-0-	-761	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	930	N	110	-0-	-820	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4239	-0-	1139	1139	4239	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6374	-0-	-663	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	5745	-0-	-695	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	5564	-0-	-2217	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	5244	-0-	-2286	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	5745	-0-	-2036	-0-	5745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4549	-0-	-163	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3979	-0-	-277	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	4403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6192	-0-	-628	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5574	-0-	-390	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6173	-0-	-399	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5842	-0-	-308	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	6076	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1298	-0-	-872	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	618	-0-	-1286	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1237	-0-	-871	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1723	-0-	463	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1673	-0-	-203	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4368	-0-	-1553	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4065	-0-	-1665	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4339	-0-	-1582	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

12	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3909	-0-	-459	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4010	-0-	-520	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	2757	-0-	1047	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

12	5363	X	4422	-0-	-941	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4583	-0-	-780	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4169	-0-	-675	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4297	-0-	-143	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

12	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	7784	-0-	-1113	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7751	-0-	-229	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8333	-0-	-99	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8061	-0-	-526	-0-	8061	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5592	-0-	-708	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	4961	-0-	-1549	-0-	4961	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

12	6076	X	5721	-0-	-355	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5232	-0-	-720	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5067	-0-	-281	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

12	3410	X	2609	-0-	-801	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2792	-0-	-260	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2877	-0-	27	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	690	N	357	-0-	-333	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	930	N	332	-0-	-598	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1197	-0-	-632	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	789	-0-	-981	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	737	-0-	-463	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

12	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2030	-0-	-462	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	688	-0-	-1802	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2072	-0-	-501	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10695	X	9238	-0-	-1457	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9730	-0-	-779	-0-	9730	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8822	-0-	-558	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
03	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8638	-0-	-782	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	300	N	392	-0-	92	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	165	-0-	135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2742	-0-	-86	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2513	-0-	-525	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3649	-0-	-1032	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3121	-0-	-1107	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3609	-0-	-1072	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	2875	-0-	-1655	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	4208	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7251	-0-	-1584	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7027	-0-	-1281	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	6354	-0-	-1150	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7218	-0-	-1090	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6794	-0-	-616	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7006	-0-	-248	-0-	7006	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9548	X	8578	-0-	-970	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8879	-0-	-390	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	7973	-0-	-371	-0-	7973	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	8372	-0-	-208	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8431	-0-	-435	-0-	8431	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5311	-0-	-765	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	4581	-0-	-1433	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4684	-0-	-552	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5208	-0-	-162	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

12	6572	X	6055	-0-	-517	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	3876	-0-	-2032	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	4385	-0-	-2156	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4601	-0-	-1729	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5681	-0-	-364	-0-	5681	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

12	6386	X	5025	-0-	-1361	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5156	-0-	-1013	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4060	-0-	-1400	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5786	-0-	-259	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5576	-0-	266	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
*05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

12	744	N	69	-0-	-675	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	9	-0-	4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

12	1457	N	522	-0-	-935	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	636	-0-	-790	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	527	N	68	-0-	-459	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

12	8122	X	8106	-0-	-16	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	8117	-0-	-253	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7222	-0-	-338	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7747	-0-	-233	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7956	-0-	-166	-0-	7956	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

12	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	4129	-0-	679	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2262	-0-	-146	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	355	-0-	-2135	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

12	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6222	-0-	-660	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5482	-0-	-678	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6042	-0-	-623	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	6168	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1614	-0-	-178	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1505	-0-	-265	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	893	-0-	-905	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

12	6355	X	2853	-0-	-3502	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	2893	-0-	-3462	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	2413	-0-	-3327	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	2291	-0-	-3847	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2127	-0-	-1683	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2405	-0-	-478	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	N	-0-					22
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	N	-0-					22
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	63					85
							69	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					85
04	270	N	286	-0-	16	-0-	25	1	261	2	N	-0-					85
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	11	1	101	2	N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

12	2604	X	1417	-0-	-1187	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1466	-0-	-1138	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1096	-0-	-1256	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1103	-0-	-487	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2833	-0-	-443	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3161	-0-	-404	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2254	-0-	-1106	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	N	112					206
							123	9									
01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1	1	981	2	N	115	179	1			142
							127	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1	1	920	2	N	95					237
							105	9									
03	1364	N	717	-0-	-647	-0-	1	1	596	2	N	109	191	1			155
							120	9									
04	1080	N	1124	-0-	44	-0-	1	1	1031	2	N	84					239
							92	9									
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1	1	1073	2	N	86	190	1			135
							95	9									

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

12	961	N	535	-0-	-426	-0-	49	1	486	2	N	-0-					155
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	77	1	815	2	N	57	192	1			20
							63	9									
02	756	N	584	-0-	-172	-0-	59	1	524	2	N	1	1	8			20
							1	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	-0-					20
04	930	N	680	-0-	-250	-0-	58	1	622	2	N	-0-					20
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	62	1	586	2	N	2	2	8			20
							2	9									

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

12	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	89	-0-	-3042	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	139	-0-	-2661	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	133	-0-	-2967	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1635	-0-	-1005	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

12	6200	X	4083	-0-	-2117	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	1833	-0-	-4305	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	3779	-0-	-1765	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	2749	-0-	-3389	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2973	-0-	-1212	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1167	-0-	-662	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1239	-0-	-525	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1832	-0-	692	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4877	-0-	-331	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4767	-0-	-441	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4218	-0-	-542	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4086	-0-	-1014	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2937	-0-	-1930	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2489	-0-	-311	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3260	-0-	350	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
*05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2670	-0-	-354	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1448	-0-	-2024	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1262	-0-	-2098	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	44				N	-0-					61
03	14B2	EXT	85	-0-	85	B	129	85	2		N	-0-					61
04	14B2	EXT	168	-0-	168	B	297	168	2		N	-0-					61
05	14B	DENY	82	-0-	82	B	379	82	2		N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					327
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	102	1			225
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					225
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					225

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

12	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	1141	2	43	9	N	39							170
01	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1729	2	50	9	N	45							215
02	1652	N	1542	-0-	-110	-0-	1503	2	39	9	N	35							250
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1474	2	41	9	N	37							287
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	2	33	9	N	30	187	1					130
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23							153

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	4584	-0-	3564	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
*05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	24	-0-	-534	-0-	24	2			N	-0-					34
01	279	X	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					34
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					34
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					34
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5429	2	89	9	N	81	189	1			10
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4743	2	48	9	N	44					54
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4559	2	47	9	N	43					97
*03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4410	2	43	9	N	39					136
*04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5137	2	52	9	N	47					183
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					183

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2704	2	25	9	N	23					149
01	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	2986	2	28	9	N	25					174
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2990	2	40	9	N	36	181	1			29
03	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2949	2	34	9	N	31					60
*04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3472	2	30	9	N	27					87
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					87

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					60
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					60
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					60
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					60
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

12	1023	X	686	-0-	-337	-0-	680	2	6	9	N	5					92
01	1023	X	380	-0-	-643	-0-	380	2			N	-0-					92
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					92
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

12	1240	X	736	-0-	-504	-0-	736	2			N	-0-					60
01	1116	X	637	-0-	-479	-0-	637	2			N	-0-					60
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	48	1			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					34
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					34
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1625	1074	2	6	9	Y	5					39
*05	2161	N	536	-0-	-1625	-0-	525	2	11	9	Y	10					49

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	48	1			324
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					334
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					340
03	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-	85	1			255
04	DLQ G-10		739	-0-	739	1114	739	2			Y	-0-					255
*05	1475	N	361	-0-	-1114	-0-	361	2			Y	-0-					255

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	47	1			166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					177
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
03		DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					177
04		DLQ G-10	168	-0-	168	253	168	2			Y	-0-					177
*05	335	N	82	-0-	-253	-0-	82	2			Y	-0-					177

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	47	1			154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					165
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03		DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					165
04		DLQ G-10	537	-0-	537	810	537	2			Y	-0-					165
*05	1072	N	262	-0-	-810	-0-	262	2			Y	-0-					165

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	2	Y	-0-					162
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	128	1	1362	2	Y	-0-					162
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1118	2	Y	14					176
							15	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	Y	-0-					176
04	870	N	1406	-0-	536	-0-	119	1	1265	2	Y	20					196
							22	9									
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1306	2	Y	24					220
							26	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	396	-0-	-1123	-0-	36	1	360	2	Y	-0-					1
01	1364	X	948	-0-	-416	-0-	81	1	867	2	Y	-0-					1
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	117	1	1037	2	Y	1					2
							1	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	139	1	1256	2	Y	-0-					2
04	930	N	1292	-0-	362	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					2
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	142	1	1341	2	Y	-0-					2

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		5	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, LLC 501480
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

12	6169 X	5642	-0-	-527	-0-	385	1	5148	2	Y	99									358
						109	9													
01	6169 X	6039	-0-	-130	-0-	402	1	5454	2	Y	166	338	1							186
						183	9													
02	DLQ G-10	5290	-0-	5290	5290	363	1	4821	2	Y	96									282
						106	9													
03	DLQ G-10	6317	-0-	6317	11607	420	1	5666	2	Y	210	173	1							319
						231	9													
04	17337 X	5730	-0-	-11607	-0-	390	1	5207	2	Y	121	180	1			7	8			253
						133	9													
05	6045 X	5961	-0-	-84	-0-	404	1	5356	2	Y	183	178	1							258
						201	9													

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

12	1953	N	1141	-0-	-812	-0-	1016	2	125	9	Y	114	92	1			26
01	1953	N	1103	-0-	-850	-0-	973	2	130	9	Y	118	133	1			11
02	1120	N	904	-0-	-216	-0-	799	2	105	9	Y	95	56	1			50
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1041	2	322	9	Y	293	320	1			23
04	1080	N	690	-0-	-390	-0-	649	2	41	9	Y	37	45	1			15
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	24	1	847	2	Y	41	35	1			21
							45	9									

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	240	N	516	-0-	276	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

12	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	2477	2	35	9	N	32					177
01	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	2336	2	23	9	N	21					198
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	1883	2	20	9	N	18					216
03	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	1935	2	19	9	N	17					233
04	2280	N	1870	-0-	-410	-0-	1849	2	21	9	N	19					252
05	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2033	2	20	9	N	18					270

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1805	-0-	-489	-0-	1794	2	11	9	N	10	189	1			98
01	2263	X	1572	-0-	-691	-0-	1557	2	15	9	N	14					112
02	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1479	2	6	9	N	5					117
03	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1401	2	15	9	N	14					131
04	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1395	2	19	9	N	17					148
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	2	23	9	N	21					169

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					34
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					34
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					34
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					34
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2203	2	9	9	N	8					42
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2606	2	3	9	N	3					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2921	2	22	9	N	20	2	8			185
01	2883	X	1643	-0-	-1240	-0-	1621	2	22	9	N	20					205
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30	188	1	1	8	46
03	3038	X	2222	-0-	-816	-0-	2201	2	21	9	N	19					65
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3370	2	21	9	N	19	2	8			82
*05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3675	2	20	9	N	18					100

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1917	2	88	9	N	80					110
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1585	2	75	9	N	68	148	1			30
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1493	2	63	9	N	57					87
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1777	2	80	9	N	73					160
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	1312	2	44	9	N	40					200
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7750	#	6881	-0-	-869	-0-	6792	2	89	9	N	81	158	1			57
*01	8748	R	8748	-0-	-0-	-0-	8672	2	76	9	N	69					126
*02	7523	R	7523	-0-	-0-	-0-	7421	2	102	9	N	93					219
*03	11328	R	11328	-0-	-0-	-0-	11294	2	34	9	N	31	161	1			89
*04	11910		12336	-0-	426	426	12234	2	102	9	N	93					182
*05	12307		13923	-0-	1616	2042	13818	2	105	9	N	95					277

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 12376

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2810	-0-	-848	-0-	2720	6	90	9	Y	82	57	1			89
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3660	6	351	9	Y	319	298	1			110
02	3220	X	1293	-0-	-1927	-0-	1214	6	79	9	Y	72	65	1			117
*03	3565	X	1864	-0-	-1701	-0-	1763	6	101	9	Y	92	94	1			115
*04	3450	X	3088	-0-	-362	-0-	2921	6	167	9	Y	152	140	1			127
05	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	3046	4	185	9	Y	168	176	1			119

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 12260

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1012	-0-	-972	-0-	1003	6	9	9	Y	8	11	1			10
01	1984	X	837	-0-	-1147	-0-	763	6	74	9	Y	67	62	1			15
02	1792	X	1106	-0-	-686	-0-	1038	6	68	9	Y	62	56	1			21
*03	1953	X	1885	-0-	-68	-0-	1783	6	102	9	Y	93	95	1			19
*04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2069	6	119	9	Y	108	99	1			28
*05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1933	4	118	9	Y	107	111	1			24

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	621	-0-	-526	-0-	618	6	3	9	Y	3	4	1			3
01	1240	N	933	-0-	-307	-0-	852	6	81	9	Y	74	69	1			8
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1063	6	69	9	Y	63	56	1			15
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1770	6	101	9	Y	92	95	1			12
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1470	6	84	9	Y	76	70	1			18
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1395	4	85	9	Y	77	80	1			15

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	2823	6	1174	9	Y	1067	1167	1			1217
01	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	2652	6	255	9	Y	232	216	1			1233
02	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	2553	6	167	9	Y	152	137	1			1248
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3596	6	207	9	Y	188	192	1			1244
*04	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3080	6	176	9	Y	160	147	1			1257
05	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	3048	4	186	9	Y	169	176	1			1250

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	4495	-0-	-3379	-0-	4403	6	92	9	Y	84	77	1			94
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					94
02	6916	X	6300	-0-	-616	-0-	5914	6	386	9	Y	351	317	1			128
*03	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8106	6	466	9	Y	424	433	1			119
*04	7410	X	3410	-0-	-4000	-0-	3225	6	185	9	Y	168	154	1			133
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					133

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6815	6	146	9	Y	133	13	1			135
01	5921	X	2096	-0-	-3825	-0-	1912	6	184	9	Y	167	155	1			147
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					147
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					147
*04	6750	X	4275	-0-	-2475	-0-	4043	6	232	9	Y	211	194	1			164
05	6975	X	5472	-0-	-1503	-0-	5158	4	314	9	Y	285	298	1			151

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	11540	-0-	-2565	-0-	11246	6	294	9	Y	267	85	1			278
01	14105	X	10928	-0-	-3177	-0-	9970	6	958	9	Y	871	811	1			338
02	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11312	6	739	9	Y	672	606	1			404
03	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	12757	4	734	9	Y	667	682	1			389
*04	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	12586	6	722	9	Y	656	602	1			443
05	13330	X	13078	-0-	-252	-0-	12328	4	750	9	Y	682	712	1			413

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	#	581	-0-	-349	-0-	563	2	18	9	N	16					49
01	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1191	2	45	9	N	41					90
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	984	2	33	9	N	30					120
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1414	2	43	9	N	39	129	1			30
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	N	34					64
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					64

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	2411	2	40	9	N	36					180
01	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	2615	2	50	9	N	45	181	1			44
02	2492	X	2250	-0-	-242	-0-	2216	2	34	9	N	31					75
03	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	1885	2	17	9	N	15					90
04	2670	X	1901	-0-	-769	-0-	1886	2	15	9	N	14					104
05	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	1883	2	23	9	N	21					125

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	6					30
							16	3	7	9							
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	37	2	N	-0-					30
							8	3									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-					30
							14	3									
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	20					50
							11	3	22	9							
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	5					55
							18	3	6	9							
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	53	2	N	5					60
							12	3	6	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

12	465	N	256	-0-	-209	-0-	14	1	204	2	N	9					42
							28	3	10	9							
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	3					45
							48	3	3	9							
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	257	2	N	-0-					45
							35	3									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	N	-0-					45
							43	3									
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	37	1	302	2	N	-0-					45
							40	3									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	227	2	N	-0-					45
							31	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					52
							27	3									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					52
							34	3									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					52
							21	3									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-					52
							42	3									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					52
							36	3									
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	90	2	N	-0-					52
							20	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					54
							17	3									
01	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	23	2	N	-0-					54
							3	3									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	9					63
							8	3	10	9							
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	7	1	67	2	N	-0-					63
							8	3									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	N	2					65
							18	3	2	9							
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	39	2	N	-0-					65
							6	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	N	8					95
							152	3	9	9							
01	1798	N	1157	-0-	-641	-0-	45	1	967	2	N	13					108
							131	3	14	9							
02	896	N	761	-0-	-135	-0-	101	1	580	2	N	-0-					108
							80	3									
03	1364	N	817	-0-	-547	-0-	62	1	655	2	N	10	98	1			20
							89	3	11	9							
04	1110	N	718	-0-	-392	-0-	69	1	572	2	N	-0-					20
							77	3									
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	50	1	614	2	N	-0-					20
							84	3									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	3	N	-0-	23
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	115	1	1641	2	N	28					68
							222	3	31	9							
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	75	1	1597	2	N	14					82
							216	3	15	9							
02	1876	N	1699	-0-	-177	-0-	227	1	1295	2	N	1					83
							176	3	1	9							
03	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	147	1	1568	2	N	-0-					83
							213	3									
04	1830	N	1166	-0-	-664	-0-	111	1	926	2	N	4					87
							125	3	4	9							
05	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	80	1	977	2	N	-0-					87
							132	3									

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	110	2	N	3					108
							15	3	3	9							
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	2					110
							21	3	2	9							
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	N	3					113
							20	3	3	9							
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					113
							25	3									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	7					120
							24	3	8	9							
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	151	2	N	7					127
							20	3	8	9							

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	536	-0-	-983	-0-	31	1	445	2	N	-0-					83
							60	3									
01	1457	N	757	-0-	-700	-0-	29	1	640	2	N	-0-					83
							88	3									
02	952	N	126	-0-	-826	-0-	17	1	96	2	N	-0-					83
							13	3									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	N	12					95
							105	3	13	9							
04	720	N	515	-0-	-205	-0-	49	1	410	2	N	-0-					95
							56	3									
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	72	1	886	2	N	15					110
							121	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	76	1	979	2	N	10					60
							223	3	11	9							
01	1085	N	811	-0-	-274	-0-	30	1	629	2	N	8					68
							143	3	9	9							
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	168	1	910	2	N	14					82
							207	3	15	9							
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	856	2	N	-0-					82
							195	3									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	114	1	979	2	N	10					92
							223	3	11	9							
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	71	1	801	2	N	18					110
							183	3	20	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	77	1	997	2	N	32					123
							228	3	35	9							
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	49	1	1014	2	N	9					132
							230	3	10	9							
02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	144	1	786	2	N	10					142
							180	3	11	9							
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	97	1	960	2	N	15					157
							218	3	17	9							
04	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	95	1	822	2	N	5	82	1			80
							188	3	6	9							
05	1240	N	947	-0-	-293	-0-	64	1	714	2	N	5					85
							163	3	6	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	N	4					58
							187	3	4	9							
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	37	1	796	2	N	7					65
							182	3	8	9							
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	142	1	766	2	N	5					70
							174	3	6	9							
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	104	1	1032	2	N	3					73
							235	3	3	9							
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	104	1	895	2	N	2					75
							204	3	2	9							
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	78	1	876	2	N	-0-					75
							200	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	14	1	180	2	N	2					20
							41	3	2	9							
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	4	1	101	2	N	-0-					20
							24	3									
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	24	1	134	2	N	3					23
							31	3	3	9							
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	96	2	N	-0-					23
							22	3									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	5					28
							43	3	6	9							
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					28
							38	3									

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	79	1	1136	2	N	25					48
							155	3	28	9							
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	N	5					53
							162	3	6	9							
02	1148	N	1129	-0-	-19	-0-	151	1	861	2	N	-0-					53
							117	3									
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	102	1	1086	2	N	2					55
							148	3	2	9							
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	126	1	1055	2	N	12					67
							143	3	13	9							
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	85	1	1032	2	N	1					68
							139	3	1	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	N	9					37
							276	3	10	9							
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	56	1	1166	2	N	8					45
							265	3	9	9							
02	1316	N	1232	-0-	-84	-0-	160	1	868	2	N	5					50
							198	3	6	9							
03	1581	N	1092	-0-	-489	-0-	82	1	816	2	N	7					57
							186	3	8	9							
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	119	1	1019	2	N	6					63
							232	3	7	9							
05	1364	N	933	-0-	-431	-0-	63	1	705	2	N	4					67
							161	3	4	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018 - PLUGGED 01/04/18

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	N	4					47
							176	3	4	9							
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	N	21					68
							166	3	23	9							
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	180	1	1023	2	N	-0-					68
							139	3									
03	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	112	1	1189	2	N	15					83
							161	3	17	9							
04	1410	N	908	-0-	-502	-0-	85	1	710	2	N	15					98
							96	3	17	9							
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	77	1	946	2	N	-0-					98
							129	3									

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	855	-0-	-385	-0-	49	1	697	2	N	14					132
							94	3	15	9							
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	35	1	757	2	N	26					158
							103	3	29	9							
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	109	1	622	2	N	12					170
							85	3	13	9							
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	747	2	N	25	148	1			47
							102	3	28	9							
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	97	1	816	2	N	21					68
							111	3	23	9							
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	57	1	696	2	N	29					97
							94	3	32	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1799	-0-	-929	-0-	104	1	1485	2	N	8					78
							201	3	9	9							
01	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	68	1	1455	2	N	17					95
							197	3	19	9							
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	399	1	2268	2	N	15					110
							307	3	17	9							
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	257	1	2729	2	N	8	75	1			43
							370	3	9	9							
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	299	1	2500	2	N	17					60
							340	3	19	9							
*05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	190	1	2319	2	N	7					67
							314	3	8	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	20					52
							214	3	22	9							
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	40	1	844	2	N	6					58
							192	3	7	9							
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	124	1	673	2	N	10					68
							153	3	11	9							
03	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	81	1	804	2	N	10					78
							183	3	11	9							
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	104	1	888	2	N	7					85
							202	3	8	9							
05	1054	N	913	-0-	-141	-0-	62	1	682	2	N	13					98
							155	3	14	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

12	930	N	802	-0-	-128	-0-	46	1	656	2	N	10					35
							89	3	11	9							
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	N	-0-					35
							102	3									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	120	1	679	2	N	-0-					35
							92	3									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	684	2	N	-0-					35
							92	3									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	N	12					47
							97	3	13	9							
05	992	N	699	-0-	-293	-0-	46	1	574	2	N	-0-					47
							79	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

12	1209	N	874	-0-	-335	-0-	51	1	658	2	N	14					53
							150	3	15	9							
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	14					67
							172	3	15	9							
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	136	1	738	2	N	21					88
							168	3	23	9							
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	N	17					105
							174	3	19	9							
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	78	1	668	2	N	10					115
							152	3	11	9							
05	1178	N	797	-0-	-381	-0-	53	1	590	2	N	18					133
							134	3	20	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	147	2	N	3					20
							20	3	3	9							
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	7					27
							21	3	8	9							
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	20	1	112	2	N	6					33
							15	3	7	9							
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	12					45
							21	3	13	9							
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	7					52
							20	3	8	9							
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	147	2	N	3					55
							20	3	3	9							

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

12	217	X	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					60
01	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					60
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	2			N	-0-					60
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	8			60
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	38	7	1	8	22
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	N	4	4	8			22

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					28
01	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					28
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	2			N	-0-					28
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					28
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	8	7			20
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

12	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2397	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
*05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

12	1364	X	720	-0-	-644	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1472	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	532	X	322	-0-	-210	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	197	-0-	-1243	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	527	-0-	-961	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4710	-0-	1610	3511	4710	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4160	-0-	1060	4571	4136	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	7545	X	2974	-0-	-4571	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

12	48763	X	39427	-0-	-9336	-0-	38998	2	429	9	Y	390	263	1			204
01	45880	X	37777	-0-	-8103	-0-	37625	2	152	9	Y	138	232	1			110
02	39312	X	35510	-0-	-3802	-0-	35385	2	125	9	Y	114	167	1			57
03	41974	X	39103	-0-	-2871	-0-	38883	2	220	9	Y	200	229	1			28
04	38400	X	35606	-0-	-2794	-0-	35411	2	195	9	Y	177	115	1			90
05	39432	X	37185	-0-	-2247	-0-	37003	2	182	9	Y	165	237	1			18

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

12	57009	X	46338	-0-	-10671	-0-	46228	2	110	9	Y	100	95	1			82
01	54250	X	44344	-0-	-9906	-0-	44110	2	234	9	Y	213	266	1			29
02	45752	X	40536	-0-	-5216	-0-	40309	2	227	9	Y	206	193	1			42
03	50654	X	41235	-0-	-9419	-0-	41044	2	191	9	Y	174	128	1			88
04	46680	X	39777	-0-	-6903	-0-	39598	2	179	9	Y	163	242	1			9
05	46345	X	38519	-0-	-7826	-0-	38252	2	267	9	Y	243	115	1			137

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	16 23	1 9	1323	2	N	21					98
01	1581	N	776	-0-	-805	-0-	11 6	1 9	759	2	N	5					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	1364	N	921	-0-	-443	-0-	11	1	910	2	N	-0-					103
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	15 24	1 9	1274	2	N	22	121	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	1818	2	N	6					60
01	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	132 13	1 9	1553	2	N	12					72
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	1502	2	N	3					75
03	1953	N	1526	-0-	-427	-0-	132 12	1 9	1382	2	N	11					86
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	135 13	1 9	1843	2	N	12	89	1			9
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					9

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	140	1	3042	2	N	4					60
							4	9									
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	140	1	3185	2	N	10					70
							11	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	116	1	2599	2	N	4					74
							4	9									
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	136	1	3241	2	N	-0-					74
04	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	132	1	2700	2	N	6	69	1			11
							7	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					11

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					83
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	40	2	N	-0-					83
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-					83
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	16	1	48	2	N	-0-					83
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					83
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					83

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	16	1	3837	2	N	-0-					32
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	15	1	3991	2	N	38					70
							42	9									
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	14	1	4023	2	N	13					83
							14	9									
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	16	1	4561	2	N	4					87
							4	9									
*04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	15	1	4311	2	N	47	72	1			62
							52	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					62

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	140	1	1085	2	N	47	131	1			9
							52	9									
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	140	1	1286	2	N	41					50
							45	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	126	1	1347	2	N	-0-					50
03	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	140	1	947	2	N	-0-					50
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	2	N	-0-					50
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					50

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	124	1	133	2	N	-0-					2
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	124	1	121	2	N	-0-					2
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	N	-0-					2
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	100	1	810	2	N	-0-					2
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	805	2	N	-0-					2
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					2

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	602	-0-	-328	-0-	601	3	1	9	N	1	158	1			15
01	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					15
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					15
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					15
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	3			N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3381	X	2808	-0-	-573	-0-	2808	3			N	-0-					28
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	3	2	9	N	2					30
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2868	3	2	9	N	2	1	8			31
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2928	3	3	9	N	3					34
*04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	3	1	9	N	1					35
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					35

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1037	-0-	-513	-0-	1030	3	7	9	N	6					125
01	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1299	3	11	9	N	10					135
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11	9	N	10					145
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	3	3	9	N	3	1	8			147
04	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1074	3	8	9	N	7	142	1			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13764	3	10	9	N	9					62
01	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13695	3	25	9	N	23					85
02	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12232	3	13	9	N	12	7	8			90
03	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13258	3	39	9	N	35	23	8			102
*04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12519	3	44	9	N	40	35	8			107
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					107

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	13356	-0-	-1307	-0-	13343	3	13	9	N	12					139
01	14229	X	13043	-0-	-1186	-0-	13010	3	33	9	N	30					169
02	12712	X	11668	-0-	-1044	-0-	11639	3	29	9	N	26	5	8			190
03	13733	X	12709	-0-	-1024	-0-	12681	3	28	9	N	25	13	8			202
04	13020	X	12103	-0-	-917	-0-	12060	3	43	9	N	39	163	1			78
05	12894	X	NO RPT	-0-	-12894	-0-					N	NO RPT					78

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66123	X	56839	-0-	-9284	-0-	56364	3	475	9	N	432	357	1			128
01	63519	X	54755	-0-	-8764	-0-	54414	3	341	9	N	310	355	1			83
02	55636	X	46989	-0-	-8647	-0-	46685	3	304	9	N	276	181	1	16	8	162
03	59799	X	50678	-0-	-9121	-0-	50339	3	339	9	N	308	178	1	45	8	247
04	57030	X	47291	-0-	-9739	-0-	46828	3	463	9	N	421	349	1	81	8	238
05	51716	X	NO RPT	-0-	-51716	-0-					N	NO RPT					238

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	13					113
							101	3	14	9							
01	682	N	529	-0-	-153	-0-	17	1	402	2	N	27					140
							80	3	30	9							
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	477	2	N	30					170
							94	3	33	9							
03	651	N	474	-0-	-177	-0-	33	1	345	2	N	25					195
							68	3	28	9							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	438	2	N	-0-					195
							86	3									
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	37	1	476	2	N	30	152	1			73
							95	3	33	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	N	-0-					20
							140	3									
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	N	2					22
							153	3	2	9							
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	112	1	613	2	N	8					30
							122	3	9	9							
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	81	1	842	2	N	-0-					30
							166	3									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	101	1	872	2	N	-0-					30
							172	3									
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	10					40
							130	3	11	9							

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2017 - PLUGGED 10/07/17

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	189	1	3599	2	N	47					70
							52	9									
01	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	149	1	2838	2	N	33					103
							36	9									
02	2744	X	2491	-0-	-253	-0-	124	1	2348	2	N	17					120
							19	9									
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	181	1	3441	2	N	52					172
							57	9									
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	169	1	3211	2	N	21	151	1			42
							23	9									
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	185	1	3517	2	N	48					90
							53	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	64	2	N	-0-					15
							13	3									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					15
							19	3									
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	1	1	4	2	N	2					17
							1	3	2	9							
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	1					18
							21	3	1	9							
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	61	2	N	-0-					18
							12	3									
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					18
							38	3									

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

12	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	351	2	N	-0-					62
							69	3									
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	13	1	311	2	N	-0-					62
							62	3									
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	49	1	267	2	N	-0-					62
							53	3									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-					62
							66	3									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-					62
							63	3									
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	10					72
							74	3	11	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

12	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	162	2	N	5					23
							31	3	6	9							
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	121	2	N	-0-					23
							23	3									
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	20	1	108	2	N	-0-					23
							22	3									
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	14	1	142	2	N	2					25
							29	3	2	9							
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-					25
							29	3									
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-					25
							28	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	859	-0-	-40	-0-	49	1	677	2	N	-0-					18
							133	3									
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	29	1	693	2	N	-0-					18
							138	3									
02	840	N	697	-0-	-143	-0-	92	1	505	2	N	-0-					18
							100	3									
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	61	1	639	2	N	-0-					18
							127	3									
*04	840	N	768	-0-	-72	-0-	68	1	585	2	N	-0-					18
							115	3									
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	1310	2	N	19					38
							260	3	21	9							

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	39					92
							15	3	43	9							
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					92
							12	3									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					92
							11	3									
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	4	1	43	2	N	16					108
							9	3	18	9							
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	10					118
							13	3	11	9							
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	31	2	N	-0-					118
							7	3									

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	37	1	518	2	N	-0-					65
							103	3									
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	20	1	456	2	N	-0-					65
							90	3									
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	77	1	424	2	N	-0-					65
							84	3									
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	45	1	476	2	N	-0-					65
							95	3									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	-0-					65
							88	3									
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	N	-0-					65
							104	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3180	-0-	80	316	191	1	2435	2	N	55					140
							493	3	61	9							
01	3100	N	2863	-0-	-237	79	93	1	2251	2	N	58					198
							455	3	64	9							
02	2355	X	2276	-0-	-79	-0-	299	1	1626	2	N	20	161	1			57
							329	3	22	9							
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	184	1	1795	2	N	71					128
							364	3	78	9							
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	201	1	1642	2	N	37					165
							332	3	41	9							
*05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	148	1	1698	2	N	50					215
							343	3	55	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1008	-0-		-15	-0-	57	1	794	2	N	-0-					73
								157	3									
01	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	37	1	866	2	N	-0-					73
								171	3									
02	976	N	976	-0-		-0-	-0-	129	1	707	2	N	-0-					73
								140	3									
03	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	89	1	925	2	N	-0-					73
								183	3									
04	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	94	1	816	2	N	39					112
								161	3	43	9							
*05	1188	N	1188	-0-		-0-	-0-	73	1	930	2	N	1	96	1			17
								184	3	1	9							

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

12	837	N	715	-0-		-122	-0-	42	1	619	2	N	-0-					15
								54	3									
01	930	N	773	-0-		-157	-0-	24	1	689	2	N	-0-					15
								60	3									
02	756	N	645	-0-		-111	-0-	85	1	515	2	N	-0-					15
								45	3									
03	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	74	1	901	2	N	-0-					15
								78	3									
04	804	N	804	-0-		-0-	-0-	67	1	678	2	N	-0-					15
								59	3									
05	713	N	656	-0-		-57	-0-	37	1	569	2	N	-0-					15
								50	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

12	1736	N	1514	-0-		-222	-0-	85	1	1193	2	N	-0-					85
								236	3									
01	1364	N	1144	-0-		-220	-0-	39	1	922	2	N	-0-					85
								183	3									
02	1316	N	1008	-0-		-308	-0-	134	1	730	2	N	-0-					85
								144	3									
03	1519	N	1070	-0-		-449	-0-	80	1	827	2	N	-0-					85
								163	3									
04	1110	N	1021	-0-		-89	-0-	90	1	778	2	N	-0-					85
								153	3									
*05	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	81	1	1033	2	N	-0-					85
								204	3									

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

12	744	N	688	-0-		-56	-0-	42	1	531	2	N	-0-					112
								115	3									
01	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	27	1	845	2	N	-0-					112
								183	3									
02	690	N	690	-0-		-0-	-0-	89	1	494	2	N	-0-					112
								107	3									
03	791	N	791	-0-		-0-	-0-	59	1	602	2	N	-0-					112
								130	3									
04	1020	N	702	-0-		-318	-0-	61	1	526	2	N	-0-					112
								115	3									
05	775	N	711	-0-		-64	-0-	44	1	548	2	N	-0-					112
								119	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	169	1	2174	2	N	34					127
							471	3	37	9							
01	3100	N	3266	-0-	166	166	82	1	2600	2	N	18					145
							564	3	20	9							
02	2445	N	2279	-0-	-166	-0-	290	1	1608	2	N	30					175
							348	3	33	9							
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	166	1	1718	2	N	16	151	1			40
							373	3	18	9							
04	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	182	1	1546	2	N	27					67
							334	3	30	9							
05	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	133	1	1669	2	N	16					83
							362	3	18	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	66	2	N	7					62
							14	3	8	9							
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	10					72
							34	3	11	9							
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	6					78
							19	3	7	9							
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	11	71	1			18
							29	3	12	9							
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	8	1	72	2	N	-0-					18
							14	3									
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	12					30
							18	3	13	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	226	2	N	-0-					33
							46	3									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					33
							43	3									
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	30	1	164	2	N	-0-					33
							34	3									
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	168	2	N	-0-					33
							34	3									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	21	1	173	2	N	-0-					33
							36	3									
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	13	1	157	2	N	2					35
							33	3	2	9							

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2377	-0-	-1002	-0-	133	1	1873	2	N	-0-					97
							371	3									
01	3317	X	898	-0-	-2419	-0-	30	1	719	2	N	5					102
							143	3	6	9							
02	2996	X	859	-0-	-2137	-0-	114	1	622	2	N	-0-					102
							123	3									
03	3317	X	797	-0-	-2520	-0-	60	1	616	2	N	-0-					102
							121	3									
04	3030	X	768	-0-	-2262	-0-	68	1	585	2	N	-0-					102
							115	3									
05	2387	X	950	-0-	-1437	-0-	58	1	744	2	N	-0-	87	1			15
							148	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

12	930	N	782	-0-	-148	-0-	44	1	616	2	N	-0-					45
							122	3									
01	961	N	674	-0-	-287	-0-	23	1	543	2	N	-0-					45
							108	3									
02	896	N	489	-0-	-407	-0-	64	1	354	2	N	-0-					45
							71	3									
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	56	1	588	2	N	-0-					45
							117	3									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	516	2	N	-0-					45
							101	3									
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	392	2	N	-0-					45
							78	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

12	1023	N	672	-0-	-351	-0-	39	1	582	2	N	-0-					57
							51	3									
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	20	1	544	2	N	-0-					57
							47	3									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	133	1	799	2	N	-0-					57
							69	3									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	674	2	N	-0-					57
							58	3									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	519	2	N	-0-					57
							44	3									
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	56	1	846	2	N	3					60
							73	3	3	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	16					63
							4	3	18	9							
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	40	1			23
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					23
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	N	2					30
							217	3	2	9							
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	42	1	965	2	N	3					33
							190	3	3	9							
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	140	1	770	2	N	2					35
							153	3	2	9							
03	1395	N	826	-0-	-569	-0-	61	1	638	2	N	-0-					35
							127	3									
04	1170	N	893	-0-	-277	-0-	78	1	680	2	N	-0-					35
							135	3									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	-0-					35
							249	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	2					40
							78	3	2	9							
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-					40
							67	3									
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	96	1	579	2	N	-0-					40
							51	3									
03	1054	N	871	-0-	-183	-0-	61	1	744	2	N	2					42
							64	3	2	9							
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	69	1	694	2	N	-0-					42
							60	3									
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	N	-0-					42
							65	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

12	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	223	1	3141	2	N	2					77
							622	3	2	9							
01	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	169	1	3999	2	N	16					93
							793	3	18	9							
02	4788	X	4087	-0-	-701	-0-	540	1	2956	2	N	4					97
							587	3	4	9							
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	373	1	3880	2	N	3					100
							768	3	3	9							
04	4830	X	4048	-0-	-782	-0-	356	1	3074	2	N	13					113
							604	3	14	9							
05	4991	X	4259	-0-	-732	-0-	259	1	3328	2	N	10					123
							661	3	11	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

12	248	N	183	-0-	-65	-0-	11	1	141	2	N	-0-					43
							31	3									
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	6	1	185	2	N	-0-					43
							40	3									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	20	1	113	2	N	-0-					43
							25	3									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-					43
							33	3									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	N	-0-					43
							38	3									
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	142	2	N	-0-					43
							30	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	2	N	-0-					28
							215	3									
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	32	1	765	2	N	-0-					28
							152	3									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	115	1	630	2	N	-0-					28
							125	3									
03	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	87	1	905	2	N	-0-					28
							179	3									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	N	-0-					28
							168	3									
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	49	1	621	2	N	-0-					28
							123	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	282	1	3958	2	N	6					118
							783	3	7	9							
01	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	176	1	4173	2	N	22					140
							828	3	24	9							
02	4760	X	4488	-0-	-272	-0-	593	1	3244	2	N	7					147
							643	3	8	9							
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	395	1	4107	2	N	13					160
							812	3	14	9							
04	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	445	1	3846	2	N	2					162
							757	3	2	9							
05	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	295	1	3778	2	N	25					187
							749	3	28	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	421	1	5981	2	N	48					208
							950	3	53	9							
01	6975	X	6860	-0-	-115	-0-	218	1	5672	2	N	63	166	1			105
							901	3	69	9							
02	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	847	1	4928	2	N	58					163
							783	3	64	9							
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	531	1	5953	2	N	-0-					163
							945	3									
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	596	1	5490	2	N	-0-					163
							872	3									
*05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	415	1	5710	2	N	-0-					163
							907	3									

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	160	1	2346	2	N	8					45
							203	3	9	9							
01	3038	X	2656	-0-	-382	-0-	85	1	2358	2	N	8					53
							204	3	9	9							
02	2744	X	1470	-0-	-1274	-0-	195	1	1167	2	N	7					60
							100	3	8	9							
03	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	184	1	2245	2	N	5					65
							195	3	6	9							
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	239	1	2423	2	N	3					68
							210	3	3	9							
05	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	154	1	2333	2	N	9					77
							201	3	10	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	471	1	2717	2	N	16					78
							553	3	18	9							
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	450	1	2390	2	N	14					92
							487	3	15	9							
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	693	1	2129	2	N	31					123
							433	3	34	9							
03	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	565	1	2195	2	N	35					158
							447	3	39	9							
04	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	589	1	2193	2	N	19					177
							447	3	21	9							
05	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	530	1	2340	2	N	44	66	1			155
							476	3	48	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

12	4712	X	3887	-0-	-825	-0-	217	1	3052	2	N	12					105
							605	3	13	9							
01	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	145	1	3419	2	N	5					110
							677	3	6	9							
02	4116	X	3233	-0-	-883	-0-	428	1	2341	2	N	-0-					110
							464	3									
03	4557	X	4167	-0-	-390	-0-	309	1	3209	2	N	13					123
							635	3	14	9							
04	4320	X	4090	-0-	-230	-0-	360	1	3112	2	N	5					128
							612	3	6	9							
05	4247	X	3812	-0-	-435	-0-	233	1	2979	2	N	9					137
							590	3	10	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

12	5053	X	4143	-0-	-910	-0-	269	1	3231	2	N	8					100
							634	3	9	9							
01	5053	X	3549	-0-	-1504	-0-	154	1	2826	2	N	13					113
							555	3	14	9							
02	4060	X	3511	-0-	-549	-0-	478	1	2527	2	N	10					123
							495	3	11	9							
03	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	315	1	3030	2	N	4					127
							593	3	4	9							
04	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	331	1	2632	2	N	16					143
							517	3	18	9							
05	4154	X	3383	-0-	-771	-0-	240	1	2613	2	N	15					158
							513	3	17	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

12	14291	X	11897	-0-	-2394	-0-	11836	2	61	9	N	55	175	1			307
01	13237	X	12955	-0-	-282	-0-	12948	2	7	9	N	6	175	1			138
02	11956	X	11506	-0-	-450	-0-	11503	2	3	9	N	3					141
03	13144	X	10799	-0-	-2345	-0-	10791	2	8	9	N	7					148
04	12540	X	12251	-0-	-289	-0-	12182	2	69	9	N	63	173	1			38
05	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	N	7					44
							8	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					44
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-					44
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-					44
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	N	19					63
							21	9									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	95	147	1			11
							105	9									

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	16	1	1308	2	N	11					63
							12	9									
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					63
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	14	1	1171	2	N	-0-					63
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	16	1	1288	2	N	-0-					63
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	15	1	1086	2	N	-0-					63
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					63

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-					103
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-					103
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					103
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					103
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					103
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					103

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					23
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	16	1	1544	2	N	-0-					23
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	N	-0-					23
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	N	-0-					23
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	15	1	1336	2	N	-0-					23
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					23

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-					70
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-					70
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					70
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-					70
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-					70
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					113
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	252	2	N	2					115
							2	9									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					115
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	250	2	N	3					118
							3	9									
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-					118
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					118

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	16	1	1972	2	N	-0-					86
01	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	16	1	1914	2	N	-0-					86
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	14	1	1960	2	N	-0-					86
03	1984	N	1157	-0-	-827	-0-	9	1	1148	2	N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					92
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					92

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	-0-			118
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	931	2	N	-0-			118
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	N	-0-			118
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	16	1	868	2	N	-0-			118
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	N	-0-			118
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			118

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	16	1	2032	2	N	-0-			7
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	16	1	2152	2	N	-0-			7
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	14	1	1831	2	N	-0-			7
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	16	1	1983	2	N	-0-			7
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	15	1	1659	2	N	-0-			7
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			7

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-			9
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-			9
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-			9
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	16	1	498	2	N	-0-			9
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-			9
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	16	1	2333	2	N	-0-			62
01	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	16	1	2394	2	N	-0-			62
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	14	1	2181	2	N	-0-			62
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	16	1	2467	2	N	3			65
							3	9							
*04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	15	1	2486	2	N	-0-			65
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	16	1	2809	2	N	17					40
							19	9									
01	2976	N	2772	-0-	-204	-0-	16	1	2756	2	N	-0-					40
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2499	2	N	5					45
							6	9									
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	16	1	2843	2	N	-0-					45
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	15	1	2385	2	N	-0-					45
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					45

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	2	N	-0-					35
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	16	1	1172	2	N	-0-					35
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	14	1	1051	2	N	1					36
							1	9									
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	16	1	1142	2	N	-0-					36
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1119	2	N	-0-					36
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					36

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	2	N	15					30
							17	9									
01	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	16	1	1516	2	N	4					34
							4	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	14	1	1676	2	N	-0-					34
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	2					36
							2	9									
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	15	1	1882	2	N	5					41
							6	9									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	760	2	N	2					60
							2	9									
01	930	N	667	-0-	-263	-0-	14	1	653	2	N	-0-					60
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	639	2	N	-0-					60
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	16	1	678	2	N	-0-					60
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					60
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					60

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	140	1	2164	2	N	12					196
							13	9									
01	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	140	1	2868	2	N	22					218
							24	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	126	1	1706	2	N	63					281
							69	9									
03	2232	N	1880	-0-	-352	-0-	140	1	1732	2	N	7	151	1			137
							8	9									
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	135	1	1686	2	N	19					156
							21	9									
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					156

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	11					65
							12	9									
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	16	1	925	2	N	-0-					65
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	14	1	825	2	N	2					67
							2	9									
03	961	N	677	-0-	-284	-0-	10	1	641	2	N	24	91	1			-0-
							26	9									
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	13	1	941	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2893	-0-	-83	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2252	-0-	-436	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2435	-0-	-541	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2018	-0-	-802	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	16	1	2227	2	N	83					213
							91	9									
01	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	16	1	2316	2	N	99					312
							109	9									
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2598	2	N	121	156	1			277
							133	9									
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3216	2	N	36					313
							40	9									
*04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	2	N	30					343
							33	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					343

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	16	1	2837	2	N	-0-					58
01	2976	N	2838	-0-	-138	-0-	16	1	2809	2	N	12					70
							13	9									
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	14	1	2570	2	N	-0-					70
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	16	1	2859	2	N	-0-					70
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	15	1	2425	2	N	32					102
							35	9									
05	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					102

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	16	1	732	2	N	-0-					202
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	731	2	N	-0-					202
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	2	N	-0-					202
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	-0-					202
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-					202
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					202

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	N	5					153
							6	9									
01	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	16	1	2091	2	N	100	185	1			68
							110	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	14	1	1864	2	N	-0-					68
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					68
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	15	1	1720	2	N	-0-					68
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					68

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	N	-0-					77
01	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	14	1	1477	2	N	-0-					77
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	14	1	1447	2	N	-0-					77
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					77
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	15	1	1225	2	N	-0-					77
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	14	1	1653	2	N	-0-					157
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	14	1	1503	2	N	-0-					157
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	8					165
							9	9									
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	16	1	1537	2	N	-0-					165
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	15	1	1360	2	N	3					168
							3	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					168

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	15	1	2129	2	N	60					167
							66	9									
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	16	1	2082	2	N	205	164	1			208
							226	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	14	1	1819	2	N	4	172	1			40
							4	9									
03	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	16	1	1966	2	N	-0-					40
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	15	1	1648	2	N	65					105
							72	9									
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					105

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2460	-0-	-640	134	16	1	2444	2	N	-0-					20
01	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	16	1	2405	2	N	-0-					20
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	14	1	2083	2	N	-0-					20
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	16	1	2512	2	N	-0-					20
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	15	1	2135	2	N	-0-					20
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	16	1	2035	2	N	-0-	180	1			68
01	1984	N	1458	-0-	-526	-0-	14	1	1444	2	N	-0-					68
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	14	1	2039	2	N	-0-					68
03	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	15	1	2021	2	N	-0-					68
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1590	2	N	-0-					68
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					68

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	140	1	3470	2	N	-0-					12
01	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	140	1	2993	2	N	-0-					12
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	126	1	3055	2	N	-0-					12
03	3999	X	3136	-0-	-863	-0-	140	1	2996	2	N	-0-					12
04	3870	X	2118	-0-	-1752	-0-	135	1	1983	2	N	-0-					12
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	15	1	2047	2	N	-0-					167
01	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	16	1	1789	2	N	-0-					167
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	14	1	1770	2	N	3	157	1			13
							3	9									
03	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	16	1	1862	2	N	-0-					13
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	15	1	1755	2	N	-0-					13
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					13

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	16	1	1221	2	N	-0-					10
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	-0-					10
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	14	1	903	2	N	-0-					10
03	1240	N	944	-0-	-296	-0-	16	1	928	2	N	-0-					10
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					10
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	16	1	1878	2	N	-0-					77
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	16	1	2499	2	N	-0-					77
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	14	1	2016	2	N	-0-					77
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	16	1	2086	2	N	-0-					77
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	-0-					77
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					77

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	2	N	-0-					90
01	1116	N	595	-0-	-521	-0-	15	1	580	2	N	-0-					90
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	14	1	840	2	N	-0-					90
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	16	1	895	2	N	-0-					90
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	15	1	720	2	N	-0-					90
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2506	-0-	-594	15206	14	1	2492	2	N	-0-					53
01	3100	N	2514	-0-	-586	14620	15	1	2499	2	N	-0-					53
02	2800	N	2251	-0-	-549	14071	14	1	2237	2	N	-0-					53
03	3100	N	2651	-0-	-449	13622	16	1	2635	2	N	-0-					53
*04	3000	N	2234	-0-	-766	12856	15	1	2219	2	N	-0-					53
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	10376					N	NO RPT					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	16	1	3120	2	N	-0-					122
01	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	16	1	2906	2	N	5					127
							6	9									
02	2968	X	2543	-0-	-425	-0-	14	1	2529	2	N	-0-					127
03	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	16	1	3045	2	N	-0-					127
04	3060	X	2774	-0-	-286	-0-	15	1	2759	2	N	-0-					127
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					127

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	16	1	1830	2	N	43	176	1			40
							47	9									
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	2	N	-0-					40
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	14	1	1178	2	N	-0-					40
03	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	16	1	1620	2	N	-0-					40
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	N	-0-					40
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					40

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					22
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	N	-0-					22
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					22
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					22
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					22
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					14
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					14
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					14
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					14
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-					14
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	2	N	-0-					115
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	16	1	1670	2	N	-0-					115
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	14	1	1540	2	N	-0-					115
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	2	N	-0-					115
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	15	1	1358	2	N	-0-					115
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					115

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	16	1	2787	2	N	-0-					62
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	16	1	2744	2	N	-0-					62
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	14	1	2534	2	N	-0-					62
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	16	1	2857	2	N	-0-					62
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	15	1	2391	2	N	-0-					62
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					62

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2083	2	N	5					167
							6	9									
01	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	16	1	2071	2	N	20					187
							22	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	14	1	1851	2	N	-0-					187
03	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	16	1	2056	2	N	2	64	1			125
							2	9									
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	15	1	1738	2	N	-0-					125
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					125

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	16	1	2665	2	N	-0-					74
01	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	16	1	2549	2	N	-0-					74
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	14	1	2395	2	N	-0-					74
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	16	1	2531	2	N	-0-					74
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	15	1	2253	2	N	-0-					74
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	16	1	3791	2	N	-0-					175
01	4154	X	4128	-0-	-26	-0-	16	1	4112	2	N	-0-					175
02	3752	X	3714	-0-	-38	-0-	14	1	3700	2	N	-0-	162	1			13
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	16	1	4086	2	N	-0-					13
04	3930	X	3462	-0-	-468	-0-	15	1	3447	2	N	-0-					13
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					13

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	N	8	1	8			169
							9	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	N	1	1	8			169
							1	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	N	3	1	8			171
							3	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	8					179
							9	9									
04	1020	N	1235	-0-	215	-0-	63	1	1164	2	N	7	3	8			183
							8	9									
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	51	1	979	2	N	4					187
							4	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1096	2	N	1	1	8			82
							1	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-					82
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	N	4					86
							4	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	N	4					90
							4	9									
04	870	N	957	-0-	87	-0-	49	1	904	2	N	4					94
							4	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	N	9	2	8			101
							10	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	65	1	1111	2	N	-0-					177
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	965	2	N	1	1	8			177
							1	9									
02	784	N	410	-0-	-374	-0-	21	1	388	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	1178	N	812	-0-	-366	-0-	40	1	772	2	N	-0-					177
04	990	N	1362	-0-	372	-0-	70	1	1290	2	N	2	2	8			177
							2	9									
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	N	1	1	8			177
							1	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	27	1	465	2	N	-0-					97
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					97
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1786	2	N	1	1	8			97
							1	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	N	-0-					97
04	600	N	706	-0-	106	-0-	36	1	670	2	N	-0-					97
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	103	1	1999	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	7807	-0-	-1927	-0-	7771	2	36	9	N	33	9	8			194
01	9734	X	6755	-0-	-2979	-0-	6737	2	18	9	N	16	1	8			209
02	8792	X	7691	-0-	-1101	-0-	7662	2	29	9	N	26	170	1	5	8	60
03	9052	X	8787	-0-	-265	-0-	8787	2			N	-0-					60
04	7560	X	7695	-0-	135	-0-	7684	2	11	9	N	10	10	8			60
05	8525	X	8464	-0-	-61	-0-	8352	2	112	9	N	102	7	8			155

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

12	942	N	701	-0-	-241	-0-	70 33	1 9	598	2	N	30					57
01	2015	X	622	-0-	-1393	-0-	55 1	1 9	566	2	N	1	1	8			57
02	1820	X	589	-0-	-1231	-0-	76 1	1 9	512	2	N	1	1	8			57
03	2015	X	616	-0-	-1399	-0-	47 4	1 9	565	2	N	4	4	8			57
04	1050	X	549	-0-	-501	-0-	44	1	505	2	N	-0-					57
05	713	X	549	-0-	-164	-0-	22	1	527	2	N	-0-					57

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	170 3	1 9	1387	2	Y	3	3	1			1
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	160 4	1 9	1224	2	Y	4	4	1			1
02	1372	N	821	-0-	-551	-0-	181 6	1 9	634	2	Y	5	3	1			3
03	1550	N	361	-0-	-1189	-0-	239 12	1 9	110	2	Y	11	12	1			2
04	1350	N	406	-0-	-944	-0-	293 9	1 9	104	2	Y	8	9	1			1
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	116 7	1 9	882	2	Y	6	5	1			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1958	-0-	-1142	1021	205	1	1753	2	N	-0-					46
01	3052	X	2031	-0-	-1021	-0-	185	1	1842	2	N	4	4	8			46
							4	9									
02	2324	X	1696	-0-	-628	-0-	1671	2	25	9	N	23	23	8			46
03	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	1761	2	4	9	N	4	4	8			46
04	2130	X	1720	-0-	-410	-0-	1720	2			N	-0-					46
05	2046	X	1735	-0-	-311	-0-	71	1	1664	2	N	-0-					46

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	128	1	1046	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	124	1	947	2	Y	6	3	1	3	8	1
							7	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	116	1	954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	110	1	897	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	131	1	997	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		528	-0-	528	528	64	1	463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	T. A.		529	-0-	529	1057	339	1	176	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	T. A.		1132	-0-	1132	2189	253	1	873	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	T. A.		521	-0-	521	2710	248	1	267	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	T. A.		1217	-0-	1217	3927	140	1	1074	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

12	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	315	1	2572	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	378	1	2892	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	328	1	2728	2	Y	33	25	1			19
							36	9									
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	382	1	3131	2	Y	71	78	1			12
							78	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	394	1	3217	2	Y	60	62	1			10
							66	9									
*05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	439	1	3347	2	Y	35	34	1			11
							39	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	321	1	2752	2	N	-0-					20
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	316	1	3060	2	N	7	7	8			20
							8	9									
02	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	2795	2	117	9	N	106	27	8			99
03	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3126	2	8	9	N	7	7	8			99
04	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	3021	2	36	9	N	33					132
05	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	120	1	2830	2	N	-0-					132

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	972	-0-	-144	-0-	106	1	865	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1178	N	884	-0-	-294	-0-	102	1	779	2	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	98	1	808	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	94	1	765	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	103	1	785	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					105
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					105
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1413	2	73	9	N	66	153	1			18
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					18
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-					18
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					18

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	633	-0-	-2591	-0-	69	1	561	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3007	X	669	-0-	-2338	-0-	74	1	593	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
02	2548	X	566	-0-	-1982	-0-	27	1	537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	806	X	623	-0-	-183	-0-	17	1	599	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	682	X	488	-0-	-194	-0-	52	1	433	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	743	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	3100	N	5731	-0-	2631	2631	659	1	5038	2	Y	31	13	1	18	8	5
							34	9									
02	2800	N	7384	-0-	4584	7215	363	1	6992	2	Y	26	10	1	14	8	7
							29	9									
03	3100	N	8214	-0-	5114	12329	227	1	7957	2	Y	27	29	1			5
							30	9									
04	20682	X	8353	-0-	-12329	-0-	235	1	8093	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	868	X	815	-0-	-53	-0-	93	1	708	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	152	1	1246	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	158	1	1205	2	Y	23	23	1			7
							25	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	213	1	718	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	254	1	723	2	Y	33	42	1			6
							36	9									
04	1170	N	934	-0-	-236	-0-	260	1	645	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	157	1	1198	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	766	-0-	-102	-0-	83	1	681	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	152	1	1184	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1240	X	905	-0-	-335	-0-	96	1	802	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1290	X	1012	-0-	-278	-0-	104	1	902	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1395	X	987	-0-	-408	-0-	107	1	877	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2265	-0-	-308	-0-	2242	2	23	9	N	21	21	8			39
01	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	2053	2	11	9	N	10	5	8			44
02	2240	X	1762	-0-	-478	-0-	1762	2			N	-0-					44
03	2480	X	1473	-0-	-1007	-0-	1473	2			N	-0-					44
04	2400	X	1777	-0-	-623	-0-	1716	2	61	9	N	55					99
05	2263	X	2251	-0-	-12	-0-	2229	2	22	9	N	20	9	8			110

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	258	1	2110	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2821	X	1429	-0-	-1392	-0-	166	1	1249	2	Y	13	8	1	4	8	3
							14	9									
02	2548	X	1510	-0-	-1038	-0-	186	1	1316	2	Y	7	5	1	5	8	-0-
							8	9									
03	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	203	1	2103	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
04	2430	X	1727	-0-	-703	-0-	109	1	1607	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2387	X	1652	-0-	-735	-0-	190	1	1454	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3118	-0-	-1160	-0-	338	1	2760	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	3627	X	2590	-0-	-1037	-0-	301	1	2266	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
02	3696	X	939	-0-	-2757	-0-	171	1	737	2	Y	28	18	1			17
							31	9									
03	4092	X	1464	-0-	-2628	-0-	190	1	1204	2	Y	64	70	1			11
							70	9									
04	3960	X	1411	-0-	-2549	-0-	115	1	1249	2	Y	43	45	1			9
							47	9									
05	3131	X	292	-0-	-2839	-0-	28	1	228	2	Y	33	32	1			10
							36	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	643	1	5252	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
01	3100	N	5409	-0-	2309	2309	629	1	4757	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
02	8027	X	5718	-0-	-2309	-0-	340	1	5352	2	Y	24	17	1			14
							26	9									
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	371	1	5957	2	Y	86	85	1			15
							95	9									
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	362	1	5577	2	Y	72	75	1			12
							79	9									
*05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	686	1	5221	2	Y	44	42	1			14
							48	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	87	1	712	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	992	N	649	-0-	-343	-0-	73	1	567	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	33	1	647	2	Y	8	5	1	1	8	4
							9	9									
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	74	1	611	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	94	1	777	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	207	1	1689	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	392	1	3002	2	Y	62	51	1			18
							68	9									
02	2352	X	2276	-0-	-76	-0-	244	1	1951	2	Y	74	52	1			40
							81	9									
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	319	1	2448	2	Y	10	48	1			2
							11	9									
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	324	1	2256	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	316	1	2413	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	846	-0-	-487	-0-	92	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	131	1	992	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
02	1204	N	781	-0-	-423	-0-	368	1	394	2	Y	17	2	1	15	8	1
							19	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	259	1	804	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1080	N	848	-0-	-232	-0-	239	1	603	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	142	1	1075	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	312	1	2551	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	308	1	2358	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2324	N	2243	-0-	-81	-0-	239	1	1996	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
03	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	272	1	2298	2	Y	36	35	1			6
							40	9									
04	2550	N	2528	-0-	-22	-0-	281	1	2213	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
*05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	325	1	2474	2	Y	19	18	1			6
							21	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	95	1	780	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	107	1	829	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
02	896	N	459	-0-	-437	-0-	339	1	98	2	Y	20	5	1	13	8	4
							22	9									
03	868	N	489	-0-	-379	-0-	216	1	261	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
04	900	N	616	-0-	-284	-0-	212	1	395	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	122	1	930	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	239	2	4	9	N	4	4	8			45
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	211	2	65	9	N	59					104
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	220	2	29	9	N	26					130
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					140
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	367	2	64	9	N	58	179	1			19
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		222	-0-	222	222	24	1	196	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	T. A.		296	-0-	296	518	31	1	262	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
02	T. A.		431	-0-	431	949	21	1	408	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1211	X	262	-0-	-949	-0-	28	1	230	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
05	465	X	249	-0-	-216	-0-	27	1	220	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	158	1	1293	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	155	1	1191	2	Y	12	8	1	3	8	3
							13	9									
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	345	1	497	2	Y	26	7	1	13	8	9
							29	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	236	1	866	2	Y	86	80	1			15
							95	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	252	1	704	2	Y	72	75	1			12
							79	9									
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	161	1	1228	2	Y	44	42	1			14
							48	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1972	-0-	-1128	87	206	1	1766	2	N	-0-					119
01	2852	X	2040	-0-	-812	-0-	186	1	1850	2	N	4	4	8			119
							4	9									
02	2576	X	2413	-0-	-163	-0-	280	1	2126	2	N	6	6	8			119
							7	9									
03	2852	X	2203	-0-	-649	-0-	169	1	2032	2	N	2	2	8			119
							2	9									
04	2160	X	1998	-0-	-162	-0-	157	1	1784	2	N	52	153	1			18
							57	9									
05	2666	X	1831	-0-	-835	-0-	74	1	1757	2	N	-0-					18

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	540	1	4417	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	582	1	4497	2	Y	18	10	1	13	8	2
							20	9									
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	575	1	3799	2	Y	33	3	1	28	8	4
							36	9									
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	404	1	5414	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	409	1	5370	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
*05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	557	1	4246	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	170	1	1386	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
01	2294	X	1830	-0-	-464	-0-	209	1	1598	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
02	2072	X	1585	-0-	-487	-0-	248	1	1311	2	Y	24	17	1			14
							26	9									
03	2170	X	1543	-0-	-627	-0-	270	1	1215	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
04	1770	X	1296	-0-	-474	-0-	248	1	998	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
*05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	215	1	1635	2	Y	28	26	1			9
							31	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	541	1	4421	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
01	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	540	1	4129	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	327	1	4382	2	Y	36	26	1			20
							40	9									
03	4991	X	4705	-0-	-286	-0-	337	1	4272	2	Y	87	92	1			15
							96	9									
04	4830	X	3196	-0-	-1634	-0-	202	1	2916	2	Y	71	74	1			12
							78	9									
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	596	1	4556	2	Y	44	42	1			14
							48	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	304	1	2602	2	N	-0-					27
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	273	1	2910	2	N	7	7	8			27
							8	9									
02	2744	X	2419	-0-	-325	-0-	2393	2	26	9	N	24	24	8			27
03	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	2623	2	9	9	N	8	8	8			27
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2			N	-0-					27
05	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	106	1	2507	2	N	-0-					27

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2259	-0-	2259	2259	243	1	1983	2	Y	30	37	1			12
							33	9									
01	T. A.		2034	-0-	2034	4293	231	1	1769	2	Y	31	36	1			7
							34	9									
02	T. A.		1728	-0-	1728	6021	252	1	1448	2	Y	25	17	1			15
							28	9									
03	8090	X	2069	-0-	-6021	-0-	273	1	1738	2	Y	53	59	1			9
							58	9									
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	257	1	1396	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
05	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	252	1	1919	2	Y	28	26	1			9
							31	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1569	-0-	-1221	-0-	169	1	1385	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
01	2635	X	1691	-0-	-944	-0-	201	1	1469	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	1736	X	1349	-0-	-387	-0-	249	1	1072	2	Y	25	17	1			14
							28	9									
03	1922	X	1086	-0-	-836	-0-	249	1	779	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
04	1650	N	1122	-0-	-528	-0-	252	1	820	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	172	1	1328	2	Y	28	26	1			9
							31	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	394	1	3217	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	443	1	3388	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	294	1	3837	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	341	1	4507	2	Y	54	60	1			9
							59	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	352	1	4466	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
*05	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	599	1	4560	2	Y	28	26	1			9
							31	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	748	1	6112	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	7409	X	6474	-0-	-935	-0-	748	1	5713	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
02	6692	X	5673	-0-	-1019	-0-	607	1	5051	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	856	1	7026	2	Y	27	30	1			5
							30	9									
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	788	1	6429	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
*05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	882	1	6734	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2396	-0-	-704	112	256	1	2089	2	Y	46	32	1			19
							51	9									
01	2260	N	2148	-0-	-112	-0-	242	1	1850	2	Y	51	56	1			14
							56	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	275	1	1512	2	Y	50	35	1			29
							55	9									
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	292	1	1712	2	Y	106	117	1			18
							117	9									
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	282	1	1518	2	Y	91	94	1			15
							100	9									
*05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	253	1	1932	2	Y	55	53	1			17
							61	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	235	1	1925	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	320	1	2461	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	240	1	1914	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	258	1	1876	2	Y	44	44	1			8
							48	9									
04	2700	X	2668	-0-	-32	-0-	265	1	2367	2	Y	33	37	1			4
							36	9									
05	2790	X	2196	-0-	-594	-0-	253	1	1922	2	Y	19	16	1			7
							21	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	760	-0-	-542	-0-	81	1	661	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	127	1	960	2	Y	34	31	1			10
							37	9									
02	896	N	654	-0-	-242	-0-	196	1	419	2	Y	35	29	1			16
							39	9									
03	775	N	676	-0-	-99	-0-	246	1	411	2	Y	17	30	1			3
							19	9									
04	1080	N	319	-0-	-761	-0-	190	1	116	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	123	1	938	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	9334	-0-	6234	6234	975	1	8359	2	N	-0-					40
01	3100	N	2896	-0-	-204	6030	266	1	2620	2	N	9	9	8			40
							10	9									
02	2800	N	2689	-0-	-111	5919	2667	2	22	9	N	20	20	8			40
03	8342	X	2423	-0-	-5919	-0-	2417	2	6	9	N	5	5	8			40
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2359	2	121	9	N	110					150
*05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	94	1	2209	2	N	60	178	1			32
							66	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	110	1	944	2	N	-0-					105
01	1891	N	1252	-0-	-639	-0-	117	1	1132	2	N	3	3	8			105
							3	9									
02	1708	N	1058	-0-	-650	-0-	1047	2	11	9	N	10	10	8			105
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2026	2	50	9	N	45					150
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1889	2	28	9	N	25	175	1			-0-
05	1178	N	583	-0-	-595	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	812	1	6961	2	Y	-0-					20
01	8773	X	8229	-0-	-544	-0-	750	1	7460	2	Y	17	17	8			20
							19	9									
02	7868	X	7399	-0-	-469	-0-	7302	2	97	9	Y	88	88	8			20
03	8587	X	7931	-0-	-656	-0-	7913	2	18	9	Y	16	13	8			23
04	8310	X	7828	-0-	-482	-0-	7787	2	41	9	Y	37	1	8			59
05	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	320	1	7536	2	Y	-0-					59

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	302	1	2471	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1953	N	1603	-0-	-350	-0-	185	1	1412	2	Y	5	3	1	5	8	-0-
							6	9									
02	2072	N	1669	-0-	-403	-0-	82	1	1584	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2294	N	1642	-0-	-652	-0-	177	1	1458	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	182	1	1481	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	206	1	1572	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	8912	-0-	-2248	-0-	971	1	7933	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	10943	X	8440	-0-	-2503	-0-	973	1	7441	2	Y	24	3	1	24	8	-0-
							26	9									
02	9856	X	9410	-0-	-446	-0-	463	1	8927	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
03	10137	X	8887	-0-	-1250	-0-	962	1	7894	2	Y	28	23	1			5
							31	9									
04	8610	X	8011	-0-	-599	-0-	872	1	7114	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	10416	X	7102	-0-	-3314	-0-	809	1	6279	2	Y	13	13	1			4
							14	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	1338	1	12861	2	N	115	115	8			50
							127	9									
01	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	1279	1	13592	2	N	72	72	8			50
							79	9									
02	13412	X	12764	-0-	-648	-0-	1241	1	11476	2	N	43	33	8			60
							47	9									
03	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	1366	1	13356	2	N	9	9	8			60
							10	9									
04	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	1339	1	14007	2	N	4	4	8			60
							4	9									
*05	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	1346	1	18996	2	N	1	1	8			60
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6758	-0-	-1519	-0-	736	1	6019	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	8277	X	6353	-0-	-1924	-0-	734	1	5615	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	7476	X	6182	-0-	-1294	-0-	665	1	5511	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
03	7719	X	6850	-0-	-869	-0-	742	1	6096	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	6780	X	6260	-0-	-520	-0-	683	1	5568	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	7936	X	6654	-0-	-1282	-0-	770	1	5877	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	910	-0-	-237	-0-	99	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	111	1	853	2	Y	12	5	1	5	8	2
							13	9									
02	1260	X	861	-0-	-399	-0-	41	1	809	2	Y	10	5	1	3	8	4
							11	9									
03	1395	X	811	-0-	-584	-0-	84	1	712	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	1350	X	861	-0-	-489	-0-	91	1	766	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	109	1	894	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9698	-0-	-935	-0-	865	1	8776	2	Y	52	84	1			22
							57	9									
01	10633	X	9046	-0-	-1587	-0-	772	1	8206	2	Y	62					84
							68	9									
02	9436	X	8952	-0-	-484	-0-	733	1	8213	2	Y	5	84	1			5
							6	9									
03	10261	X	10170	-0-	-91	-0-	887	1	9280	2	Y	3					8
							3	9									
04	9420	X	9172	-0-	-248	-0-	734	1	8358	2	Y	73	45	1			36
							80	9									
*05	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	1243	1	15186	2	Y	7					43
							8	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987	X	19175	-0-	-1812	-0-	1715	1	17403	2	Y	52	84	1			22
							57	9									
01	20832	X	20592	-0-	-240	-0-	1937	1	18587	2	Y	62					84
							68	9									
02	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	1688	1	17010	2	Y	89	96	1			77
							98	9									
03	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	1843	1	19028	2	Y	2					79
							2	9									
04	19920	X	19864	-0-	-56	-0-	1889	1	17862	2	Y	103	132	1			50
							113	9									
05	20801	X	19395	-0-	-1406	-0-	1466	1	17917	2	Y	11					61
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15934	X	15101	-0-	-833	-0-	1573	1	13477	2	Y	46					83
							51	9									
*01	15934	X	15484	-0-	-450	-0-	1215	1	14145	2	Y	113	178	1			18
							124	9									
*02	14392	X	13596	-0-	-796	-0-	904	1	12617	2	Y	68	39	8			47
							75	9									
*03	15934	X	14975	-0-	-959	-0-	572	1	14335	2	Y	62	42	8			67
							68	9									
*04	15420	X	14761	-0-	-659	-0-	589	1	14128	2	Y	40	68	1	2	8	37
							44	9									
05	15407	X	14662	-0-	-745	-0-	597	1	14043	2	Y	20					57
							22	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

12	14601	X	11528	-0-	-3073	-0-	1253	1	10245	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
01	14601	X	10790	-0-	-3811	-0-	1241	1	9515	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
02	12824	X	10448	-0-	-2376	-0-	1117	1	9290	2	Y	37	26	1			21
							41	9									
03	13299	X	11399	-0-	-1900	-0-	1229	1	10081	2	Y	81	88	1			14
							89	9									
04	11400	X	10478	-0-	-922	-0-	1135	1	9268	2	Y	68	71	1			11
							75	9									
05	13392	X	11360	-0-	-2032	-0-	1313	1	10001	2	Y	42	40	1			13
							46	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

12	11067	X	9083	-0-	-1984	-0-	949	1	8134	2	N	-0-					67
01	10695	X	9214	-0-	-1481	-0-	841	1	8353	2	N	18	18	8			67
							20	9									
02	9548	X	8197	-0-	-1351	-0-	1075	1	7050	2	N	65	33	8			99
							72	9									
03	9889	X	8810	-0-	-1079	-0-	676	1	8114	2	N	18	18	8			99
							20	9									
04	9570	X	8522	-0-	-1048	-0-	688	1	7831	2	N	3	3	8			99
							3	9									
05	9207	X	8583	-0-	-624	-0-	349	1	8234	2	N	-0-					99

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

12	992	N	767	-0-	-225	-0-	84	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	104	1	790	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	33	1	1171	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	118	1	896	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2732	-0-	2732	2732	297	1	2424	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
01	T. A.		2605	-0-	2605	5337	299	1	2292	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	T. A.		2230	-0-	2230	7567	238	1	1991	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	10155	X	2588	-0-	-7567	-0-	281	1	2307	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	245	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	290	1	2206	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	18	-0-	-416	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	289	1	2359	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	388	1	2957	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	282	1	2510	2	Y	25	17	1			14
							28	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	286	1	2726	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	355	1	4573	2	Y	45	47	1			7
							50	9									
*05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	626	1	4773	2	Y	28	26	1			9
							31	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	132	1	1082	2	Y	43	38	1			18
							47	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	147	1	1132	2	Y	54	53	1			19
							59	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	211	1	1235	2	Y	33	30	1			22
							36	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	236	1	1323	2	Y	81	89	1			14
							89	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	226	1	1110	2	Y	71	73	1			12
							78	9									
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	185	1	1411	2	Y	44	42	1			14
							48	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25699	X	19052	-0-	-6647	-0-	2077	1	16975	2	N	-0-					145
01	24986	X	17846	-0-	-7140	-0-	2065	1	15781	2	N	-0-					145
02	22036	X	17686	-0-	-4350	-0-	1898	1	15788	2	N	-0-					145
03	22847	X	19255	-0-	-3592	-0-	2092	1	17163	2	N	-0-					145
04	19350	X	17877	-0-	-1473	-0-	1951	1	15926	2	N	-0-					145
05	22661	X	18957	-0-	-3704	-0-	2185	1	16664	2	N	98	173	1			70
							108	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	16245	-0-	-3316	-0-	1697	1	14542	2	N	5					125
							6	9									
01	19034	X	17034	-0-	-2000	-0-	1537	1	15299	2	N	180	178	1	34	8	93
							198	9									
02	16912	X	14678	-0-	-2234	-0-	1924	1	12618	2	N	124	55	8			162
							136	9									
03	18166	X	15443	-0-	-2723	-0-	1184	1	14202	2	N	52	21	8			193
							57	9									
04	17580	X	14855	-0-	-2725	-0-	1192	1	13562	2	N	92	182	1	1	8	102
							101	9									
05	17019	X	14542	-0-	-2477	-0-	592	1	13922	2	N	25					127
							28	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	146	1	1250	2	N	-0-					47
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	122	1	1223	2	N	3	3	8			47
							3	9									
02	1372	N	1147	-0-	-225	-0-	151	1	978	2	N	16	16	8			47
							18	9									
03	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	92	1	1108	2	N	4	4	8			47
							4	9									
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	96	1	1089	2	N	-0-					47
05	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	45	1	1063	2	N	-0-					47

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34999	X	23458	-0-	-11541	-0-	3144	1	20314	2	N	-0-					118
01	33263	X	26937	-0-	-6326	-0-	3182	1	23731	2	N	22					140
							24	9									
02	29792	X	24605	-0-	-5187	-0-	2892	1	21522	2	N	174	54	8			260
							191	9									
03	29512	X	25951	-0-	-3561	-0-	3211	1	22740	2	N	-0-					260
04	28530	X	23939	-0-	-4591	-0-	3075	1	20864	2	N	-0-					260
05	27249	X	24474	-0-	-2775	-0-	3074	1	21383	2	N	15	177	1			98
							17	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	2018	1	17291	2	Y	46					83
							51	9									
01	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	1807	1	18018	2	Y	113	178	1			18
							124	9									
02	16996	X	16911	-0-	-85	-0-	2229	1	14584	2	Y	89	41	8			66
							98	9									
03	18817	X	17850	-0-	-967	-0-	1366	1	16392	2	Y	84	44	8			106
							92	9									
04	18210	X	17181	-0-	-1029	-0-	684	1	16399	2	Y	89	108	1	2	8	85
							98	9									
05	18697	X	17284	-0-	-1413	-0-	702	1	16559	2	Y	21					106
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	64	1	432	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
01	775	N	372	-0-	-403	-0-	49	1	323	2	Y	-0-					19
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	66	1	414	2	Y	-0-					19
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	123	1	892	2	Y	-0-					19
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	84	1	580	2	Y	-0-					19
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	70	1	418	2	Y	-0-					19

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

12	1395	X	1193	-0-	-202	-0-	153	1	1040	2	Y	-0-					6
01	1333	X	693	-0-	-640	-0-	91	1	602	2	Y	-0-					6
02	1204	X	121	-0-	-1083	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					6
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	165	1	1193	2	Y	-0-					6
04	1140	X	813	-0-	-327	-0-	103	1	710	2	Y	-0-					6
05	1178	X	574	-0-	-604	-0-	82	1	492	2	Y	-0-					6

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

12	17949	X	15577	-0-	-2372	-0-	2109	1	13458	2	N	9	9	8			129
							10	9									
01	17329	X	15910	-0-	-1419	-0-	2188	1	13710	2	N	11	11	8			129
							12	9									
02	15652	X	14484	-0-	-1168	-0-	2101	1	12380	2	N	3	3	8			129
							3	9									
03	17298	X	16407	-0-	-891	-0-	2102	1	14292	2	N	12	12	8			129
							13	9									
04	15390	X	14507	-0-	-883	-0-	1937	1	12558	2	N	11	11	8			129
							12	9									
05	16027	X	15116	-0-	-911	-0-	2257	1	12839	2	N	18	18	8			129
							20	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					109
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					109
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					109
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					109

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					23
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					23
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					23
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					23
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					23
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					23

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2025	2	11	9	N	10					37
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2251	2	31	9	N	28					65
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2130	2	25	9	N	23					88
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2418	2	17	9	N	15					103
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2342	2	14	9	N	13					116
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2505	2	22	9	N	20					136

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

12	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3160	2	8	9	N	7					50
01	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	3079	2	11	9	N	10					60
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2702	2	9	9	N	8					68
03	3162	X	2597	-0-	-565	-0-	2590	2	7	9	N	6					74
04	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	2831	2	7	9	N	6					80
05	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2927	2	7	9	N	6					86

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8968	2	94	9	N	85					233
01	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10223	2	132	9	N	120					353
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10473	2	133	9	N	121	181	1			293
03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8337	2	105	9	N	95	170	1			218
04	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10459	2	113	9	N	103	164	1			157
*05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10667	2	122	9	N	111					268

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

12	1705	N	641	-0-	-1064	-0-	641	2			N	-0-					3
01	1054	N	309	-0-	-745	-0-	309	2			N	-0-					3
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	2	9	9	N	8					11
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3006	2	13	9	N	12					23
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2743	2	11	9	N	10					33
*05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2759	2	11	9	N	10					43

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	7	-0-	-2039	-0-	5	2	2	9	N	2					55
01	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	3	2	2	9	N	2					57
02	1148	X	50	-0-	-1098	-0-	50	2			N	-0-					57
03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					57
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					57
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					57

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2750	2	9	9	N	8					112
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2794	2	11	9	N	10					122
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2192	2	13	9	N	12					134
03	2759	N	2411	-0-	-348	-0-	2403	2	8	9	N	7					141
04	2700	N	2246	-0-	-454	-0-	2238	2	8	9	N	7					148
05	2449	N	2117	-0-	-332	-0-	2104	2	13	9	N	12					160

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2083	2	20	9	N	18					112
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2020	2	39	9	N	35					147
02	1764	N	1750	-0-	-14	-0-	1748	2	2	9	N	2					149
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2106	2	36	9	N	33					182
04	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1709	2	8	9	N	7					189
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2039	2	30	9	N	27					216

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3694	2	6	9	N	5					68
01	4030	X	3483	-0-	-547	-0-	3475	2	8	9	N	7					75
02	3556	X	3185	-0-	-371	-0-	3177	2	8	9	N	7					82
03	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-					82
04	3660	X	2977	-0-	-683	-0-	2968	2	9	9	N	8					90
*05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4550	2	25	9	N	23					113

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7682	2	29	9	N	26					247
01	5487	X	5118	-0-	-369	-0-	5096	2	22	9	N	20					267
02	4956	X	4188	-0-	-768	-0-	4185	2	3	9	N	3					270
03	5487	X	2156	-0-	-3331	-0-	2156	2			N	-0-					270
04	5310	X	519	-0-	-4791	-0-	505	2	14	9	N	13					283
05	5487	X	475	-0-	-5012	-0-	475	2			N	-0-					283

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			N	-0-					46
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					46
02	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2			N	-0-					46
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					46
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					46
*05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	205	112	1			168
							226	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	74	186	1			56
							81	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	165	46	1			175
							182	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	81	214	1			42
							89	9									
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	64	22	1			84
							70	9									
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	150	190	1			44
							165	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

12	1116	N	835	-0-	-281	-0-	827	2	8	9	N	7					33
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	N	14					47
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	N	11					58
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					64
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	991	2	9	9	N	8					72
05	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-					72

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

12	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	564	2	13	9	N	12					12

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

12	465	N	405	-0-	-60	-0-	93	1	303	2	N	8					26
							9	9									
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	72	1	282	2	N	16					42
							18	9									
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	15	1	181	2	N	-0-					42
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	54	1	211	2	N	11	48	1			5
							12	9									
04	360	N	38	-0-	-322	-0-	38	2			N	-0-					5
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1164	2	18	9	N	16					16
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					16
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

12	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	261	1	2357	2	N	20					140
							22	9									
01	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	279	1	2534	2	N	30					170
							33	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	243	1	2283	2	N	43	168	1			45
							47	9									
03	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	279	1	2532	2	N	-0-					45
04	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	270	1	2407	2	N	15					60
							17	9									
05	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	242	1	2434	2	N	84					144
							92	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

12	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1934	2			N	-0-					16
01	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	1992	2	37	9	N	34					50
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10	9	N	9	59	1			-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1827	2	45	9	N	41					41
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
*05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	81	1	2871	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	6	1	227	2	N	8	6	1			3
							9	9									
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	7	8	1			2
							8	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	6	6	1			2
							7	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	255	-0-	-675	-0-	5	1	200	2	N	45	47	1			8
							50	9									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	5	1	172	2	N	24	27	1			5
							26	9									
02	224	N	104	-0-	-120	-0-	2	1	88	2	N	13	15	1			3
							14	9									
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	3	1	94	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	38	1	1545	2	N	10	8	1			2
							11	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	33	1	1112	2	N	9	9	1			2
							10	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1929	2	N	11	11	1			2
							12	9									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	N	21	18	1			5
							23	9									
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	54	1	1931	2	N	21	20	1			6
							23	9									
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	57	1	2021	2	N	19	20	1			5
							21	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7145	-0-	-1721	-0-	170 139	1 9	6975	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7417	-0-	-798	-0-	212	1	7205	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6602	-0-	-258	-0-	178	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	208	1	7022	2	N	-0-					-0-
*04	7260	X	6862	-0-	-398	-0-	186	1	6676	2	N	-0-					-0-
*05	7409	X	7113	-0-	-296	-0-	192 139	1 9	6782	2	N	126	85	1			41

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	17 3	1 9	702	2	N	3	2	1			1
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	795	2	N	2	3	1			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	679	2	N	3	3	1			-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	880	2	N	1	1	1			-0-
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	20 1	1 9	723	2	N	1	1	1			-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	767	2	N	2	2	1			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	558	-0-	-217	-0-	13	1	544	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	728	X	589	-0-	-139	-0-	16	1	572	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	806	X	779	-0-	-27	-0-	22	1	755	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	810	X	725	-0-	-85	-0-	20	1	703	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	20	1	696	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2037	2	N	24	19	1			12
							26	9									
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	52	1	1760	2	N	23	27	1			8
							25	9									
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	36	1	1308	2	N	20	20	1			8
							22	9									
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1122	2	N	19	22	1			5
							21	9									
*04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	22	1	797	2	N	16	16	1			5
							18	9									
*05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	11	13	1			3
							12	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	387	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	843	2	N	4	3	1			1
							4	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	95	1	3874	2	N	79	67	1			26
							87	9									
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	107	1	3623	2	N	63	71	1			18
							69	9									
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	93	1	3364	2	N	70	65	1			23
							77	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	96	1	3233	2	N	46	57	1			12
							51	9									
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	78	1	2820	2	N	61	52	1			21
							67	9									
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	89	1	3163	2	N	60	62	1			19
							66	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					3
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					3
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					3
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10					13
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					13
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	2	9	9	N	8					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					14
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					14
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					14
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					14
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					14
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

12	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2546	2	23	9	N	21					48
01	2759	X	2546	-0-	-213	-0-	2544	2	2	9	N	2					50
02	2492	X	2242	-0-	-250	-0-	2242	2			N	-0-					50
03	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	2479	2	1	9	N	1					51
04	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	2421	2			N	-0-					51
05	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	2366	2			N	-0-					51

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

12	5425	X	5206	-0-	-219	-0-	5206	2			N	-0-					37
01	5425	X	3342	-0-	-2083	-0-	3342	2			N	-0-					37
02	4732	X	4181	-0-	-551	-0-	4181	2			N	-0-					37
03	5239	X	4698	-0-	-541	-0-	4698	2			N	-0-					37
04	5070	X	4127	-0-	-943	-0-	4127	2			N	-0-					37
05	5208	X	2441	-0-	-2767	-0-	2441	2			N	-0-					37

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

12	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1140	-0-	-64	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					1
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					1
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	631	2	2	9	N	2					3
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					3
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	N	7					10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		15					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4639	-0-	1539	1539	4639	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3184	-0-	84	1623	3184	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2623	-0-	-177	1446	2623	2			N	-0-					-0-
03	4014	X	2568	-0-	-1446	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					59
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					59
02	1008	N	915	-0-	-93	-0-	915	2			N	-0-					59
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					59
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					59
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

12	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					27
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					27
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	636	2	65	9	N	59	86	1			-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	749	2	48	9	N	44					44

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					37
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					37
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	2			N	-0-					37
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	2	35	9	N	32					69
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					69
05	1209	N	116	-0-	-1093	-0-	116	2			N	-0-					69

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

12	1085	N	597	-0-	-488	-0-	14	1	581	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1116	N	526	-0-	-590	-0-	15	1	508	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	756	N	556	-0-	-200	-0-	15	1	538	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	15	1	515	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		230	-0-	230	230	7	1	223	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	247	17	2			N	-0-					-0-
03	300	X	53	-0-	-247	-0-	1	1	46	2	N	5	4	1			1
							6	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					27
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2024	2	10	9	N	9					36
02	1792	N	1717	-0-	-75	-0-	1708	2	9	9	N	8					44
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					44
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					44
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					44

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2056	2	24	9	N	22					28
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2010	2	41	9	N	37					65
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1836	2	15	9	N	14					79
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					79
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2005	2	21	9	N	19	98	1			-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2128	2	30	9	N	27					27

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	998	-0-	-366	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1238	-0-	-50	-0-	1228	2	10	9	N	9					9
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1402	2	26	9	N	24					33
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					33
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					33

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	503	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	462	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	474	1	1086	2	Y	1					1
							1	9									
03	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	514	1	989	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	494	1	1236	2	Y	2					3
							2	9									
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	482	1	1129	2	Y	6	3	1			6
							7	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	29	1	1182	2	N	6	5	1			2
							7	9									
01	1302	N	376	-0-	-926	-0-	11	1	364	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	28	1	928	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	N	3	2	1			1
							3	9									
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1888	2	N	8	7	1			2
							9	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	960	-0-	-218	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	960	N	730	-0-	-230	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					1
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					1
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					1
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1
05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			N	-0-					1

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	454	2	50	9	N	45					45
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	477	2	132	9	N	120	141	1			24
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	457	2	14	9	N	13					37
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					37

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3292	-0-	192	192	75	1	3063	2	N	140	131	1			30
							154	9									
01	3100	N	3240	-0-	140	332	90	1	3044	2	N	96	104	1			22
							106	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	438	76	1	2732	2	N	89	86	1			25
							98	9									
03	3672	X	3234	-0-	-438	-0-	92	1	3087	2	N	50	61	1			14
							55	9									
*04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	86	1	3098	2	N	61	52	1			23
							67	9									
*05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	89	1	3153	2	N	66	66	1			23
							73	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

12	403	N	356	-0-	-47	-0-	8	1	347	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	11	1	362	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	9	1	325	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

12	155	N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

12	713	N	671	-0-	-42	-0-	16	1	654	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	17	1	599	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	18	1	652	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2018

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134 78	1 9	459	2	Y	71	52	1			31
01	1023	N	591	-0-	-432	-0-	100 103	1 9	388	2	Y	94	89	1			36
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	96 72	1 9	491	2	Y	65	47	1			54
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	112 171	1 9	438	2	Y	155	189	1			20
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	97 74	1 9	401	2	Y	67					87
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	118 103	1 9	353	2	Y	94	76	1			105

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

12	5456	X	5091	-0-	-365	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4480	-0-	-448	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4982	-0-	-474	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5020	2	32	9	N	29					29

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	330	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	357	1	922	2	Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	295 191	1 9	951	2	Y	174					174
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	478 39	1 9	594	2	Y	35	174	1			35
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	524 3	1 9	803	2	Y	3					38
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	544 36	1 9	869	2	Y	33	18	1			53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	85	1	3479	2	N	18	17	1			6
							20	9									
01	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	94	1	3194	2	N	20	21	1			5
							22	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	89	1	3225	2	N	19	18	1			6
							21	9									
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	112	1	3781	2	N	23	23	1			6
							25	9									
04	3510	X	2936	-0-	-574	-0-	79	1	2839	2	N	16	15	1			7
							18	9									
05	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	93	1	3281	2	N	17	18	1			6
							19	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					22
01	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13503	2	20	9	N	18					40
02	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					40
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					40
*04	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11831	2	15	9	N	14					54
*05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12165	2	21	9	N	19	73	1			-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					55
01	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	4140	2			N	-0-					55
02	3948	X	3805	-0-	-143	-0-	3805	2			N	-0-					55
03	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	4176	2			N	-0-					55
04	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	3983	2			N	-0-					55
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	2			N	-0-					55

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	7	1	266	2	N	9	8	1			3
							10	9									
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	6	1	213	2	N	11	11	1			3
							12	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	14	7	1			10
							15	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	29	29	1			10
							32	9									
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	N	9	10	1			9
							10	9									
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	24	20	1			13
							26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		1323	-0-	1023	1023	1323	2			N	-0-					12
*07	T. A.		1360	-0-	1360	2383	1360	2			N	-0-					12
*08	T. A.		1633	-0-	1633	4016	1633	2			N	-0-					12
*09	T. A.		1723	-0-	1723	5739	1723	2			N	-0-					12
*10	T. A.		1750	-0-	1750	7489	1750	2			N	-0-					12
*11	9106	X	1617	-0-	-7489	-0-	1617	2			N	-0-					12
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					12
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					12
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					12
*03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					12
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					12
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

12	1891	N	1052	-0-	-839	-0-	25	1	1012	2	N	14	13	1			4
							15	9									
01	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	28	1	959	2	N	18	18	1			4
							20	9									
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	32	1	1164	2	N	10	12	1			2
							11	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1816	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1863	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	46	1	1623	2	N	4	4	1			1
							4	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

12	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	677	1	4230	2	Y	-0-					80
01	5053	X	3372	-0-	-1681	-0-	455	1	2917	2	Y	-0-					80
02	4536	X	4259	-0-	-277	-0-	564	1	3695	2	Y	-0-					80
03	4991	X	4455	-0-	-536	-0-	644	1	3811	2	Y	-0-					80
*04	4830	X	4553	-0-	-277	-0-	597	1	3956	2	Y	-0-					80
*05	4898	X	4555	-0-	-343	-0-	612	1	3911	2	Y	29	20	1			89
							32	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6494	-0-	6494	6494	6431	2	63	9	N	57					57
04	14B2 EXT		5460	-0-	5460	11954	5446	2	14	9	N	13	70	1			-0-
05	14B2 EXT		5321	-0-	5321	17275	5321	2			N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

12	1302	N	380	-0-	-922	-0-	266	1	114	9	Y	104					114
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	379	1	1940	2	Y	11					125
							12	9									
02	2800	N	3430	-0-	630	630	423	1	2942	2	Y	59	172	1			12
							65	9									
03	3100	N	4161	-0-	1061	1691	642	1	3453	2	Y	60					72
							66	9									
*04	3000	N	2519	-0-	-481	1210	524	1	1894	2	Y	92	161	1			3
							101	9									
*05	5194	X	3984	-0-	-1210	-0-	589	1	3355	2	Y	36	20	1			19
							40	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	364	1	609	2	Y	5					119
							6	9									
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	372	1	628	2	Y	58	92	1			85
							64	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	300	1	549	2	Y	82					167
							90	9									
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	352	1	520	2	Y	64	163	1			68
							70	9									
*04	1020	N	659	-0-	-361	-0-	386	1	226	2	Y	43					111
							47	9									
*05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	455	1	396	2	Y	95	15	1			191
							105	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	2806	2	23	9	N	21					39
01	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					39
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					39
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					39
*04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3124	2	9	9	N	8					47
05	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3112	2	6	9	N	5					52

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6169	-0-	-713	-0-	551	1	5586	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
01	6882	X	5766	-0-	-1116	-0-	547	1	5176	2	Y	39	37	1			15
							43	9									
02	6076	X	5345	-0-	-731	-0-	516	1	4756	2	Y	66	45	1			36
							73	9									
03	6727	X	5567	-0-	-1160	-0-	553	1	4982	2	Y	29	61	1			4
							32	9									
04	5970	X	5179	-0-	-791	-0-	531	1	4628	2	Y	18					22
							20	9									
05	6169	X	5272	-0-	-897	-0-	537	1	4707	2	Y	25	19	1			28
							28	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	181	1	7399	2	N	35	36	1			7
							39	9									
01	7781	X	7563	-0-	-218	-0-	215	1	7309	2	N	35	33	1			9
							39	9									
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	194	1	7007	2	N	41	44	1			6
							45	9									
03	7781	X	7719	-0-	-62	-0-	221	1	7446	2	N	47	44	1			9
							52	9									
04	7470	X	7311	-0-	-159	-0-	197	1	7061	2	N	48	44	1			13
							53	9									
05	8029	X	7695	-0-	-334	-0-	210	1	7441	2	N	40	43	1			10
							44	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14105	X	13448	-0-	-657	-0-	319	1	13078	2	N	46	38	1			8
							51	9									
01	14105	X	13992	-0-	-113	-0-	399	1	13545	2	N	44	42	1			10
							48	9									
02	12488	X	12370	-0-	-118	-0-	333	1	12003	2	N	31	40	1			1
							34	9									
03	13671	X	13606	-0-	-65	-0-	391	1	13183	2	N	29	27	1			3
							32	9									
04	13530	X	12882	-0-	-648	-0-	348	1	12501	2	N	30	27	1			6
							33	9									
*05	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	416	1	14697	2	N	25	28	1			3
							28	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7648	-0-	-660	-0-	181	1	7402	2	N	59	55	1			17
							65	9									
01	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	200	1	6789	2	N	61	61	1			17
							67	9									
02	7196	X	7151	-0-	-45	-0-	191	1	6894	2	N	60	62	1			15
							66	9									
03	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	229	1	7720	2	N	71	69	1			17
							78	9									
*04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	208	1	7462	2	N	66	61	1			22
							73	9									
*05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	223	1	7869	2	N	61	64	1			19
							67	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	494	1	20246	2	N	143	107	1			36
							157	9									
01	15314	X	13238	-0-	-2076	-0-	375	1	12751	2	N	102	108	1			30
							112	9									
02	13832	X	11475	-0-	-2357	-0-	307	1	11072	2	N	87	91	1			26
							96	9									
03	15314	X	12464	-0-	-2850	-0-	356	1	12001	2	N	97	99	1			24
							107	9									
04	14820	X	11970	-0-	-2850	-0-	322	1	11556	2	N	84	77	1			31
							92	9									
05	15314	X	12555	-0-	-2759	-0-	343	1	12122	2	N	82	86	1			27
							90	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	51	1	2082	2	N	11	10	1			4
							12	9									
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	59	1	2017	2	N	12	13	1			3
							13	9									
02	2016	N	2005	-0-	-11	-0-	54	1	1939	2	N	11	11	1			3
							12	9									
03	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	59	1	1992	2	N	17	16	1			4
							19	9									
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	55	1	1986	2	N	14	13	1			5
							15	9									
05	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	58	1	2052	2	N	14	14	1			5
							15	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					22
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					22
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			Y	-0-					22
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

12	8866	X	8422	-0-	-444	-0-	199	1	8162	2	N	55	52	1			15
							61	9									
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	249	1	8469	2	N	64	63	1			16
							70	9									
02	7868	X	7846	-0-	-22	-0-	210	1	7570	2	N	60	63	1			13
							66	9									
03	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	259	1	8736	2	N	65	64	1			14
							72	9									
*04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	231	1	8314	2	N	66	61	1			19
							73	9									
*05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	248	1	8756	2	N	57	61	1			15
							63	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

12	11067	X	10342	-0-	-725	-0-	247	1	10095	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10730	-0-	-182	-0-	307	1	10423	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9570	-0-	-90	-0-	258	1	9312	2	N	-0-					-0-
03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	306	1	10333	2	N	-0-					-0-
*04	10440	X	10211	-0-	-229	-0-	277	1	9934	2	N	-0-					-0-
*05	10726	X	10695	-0-	-31	-0-	293	1	10344	2	N	53	42	1			11
							58	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

12	13237	X	11929	-0-	-1308	-0-	284	1	11645	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12138	-0-	-1099	-0-	347	1	11791	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10865	-0-	-783	-0-	293	1	10572	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10834	-0-	-2062	-0-	311	1	10487	2	N	33	29	1			4
							36	9									
*04	12360	X	12198	-0-	-162	-0-	330	1	11868	2	N	-0-					4
*05	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	346	1	12225	2	N	29	28	1			5
							32	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

12	17019	X	16145	-0-	-874	-0-	385	1	15760	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	16796	-0-	-6	-0-	480	1	16316	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14942	-0-	-10	-0-	403	1	14539	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	16458	-0-	-34	-0-	473	1	15941	2	N	40	36	1			4
							44	9									
*04	16380	X	15566	-0-	-814	-0-	422	1	15144	2	N	-0-					4
*05	16802	X	15557	-0-	-1245	-0-	426	1	15046	2	N	77	66	1			15
							85	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	14211	-0-	-793	-0-	14205	2	6	9	N	5	40	1			-0-
01	14756	X	14326	-0-	-430	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12556	-0-	-772	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13711	-0-	-766	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13290	-0-	-690	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13758	-0-	-564	-0-	13670	2	88	9	N	80	79	1			1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	12622	-0-	-1049	-0-	301	1	12321	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	13087	-0-	-367	-0-	374	1	12713	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	11600	-0-	-300	-0-	313	1	11287	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12723	-0-	-266	-0-	366	1	12357	2	N	-0-					-0-
*04	12750	X	12092	-0-	-658	-0-	327	1	11765	2	N	-0-					-0-
*05	13082	X	12740	-0-	-342	-0-	348	1	12293	2	N	90	71	1			19
							99	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	16258	-0-	-978	-0-	388	1	15870	2	N	-0-					-0-
01	17019	X	16894	-0-	-125	-0-	483	1	16411	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	15102	-0-	-18	-0-	408	1	14694	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	481	1	16228	2	N	-0-					-0-
*04	16440	X	15995	-0-	-445	-0-	433	1	15562	2	N	-0-					-0-
*05	16895	X	16720	-0-	-175	-0-	458	1	16182	2	N	73	61	1			12
							80	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	8621	-0-	-1702	-0-	379	1	8242	2	Y	-0-					18
01	10323	X	8000	-0-	-2323	-0-	419	1	7581	2	Y	-0-					18
02	9324	X	7540	-0-	-1784	-0-	335	1	7205	2	Y	-0-					18
03	9052	X	8003	-0-	-1049	-0-	372	1	7631	2	Y	-0-					18
*04	8370	X	7825	-0-	-545	-0-	339	1	7486	2	Y	-0-					18
*05	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	354	1	7439	2	Y	-0-					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	13778	-0-	-1102	-0-	13778	2			N	-0-					29
01	14601	X	12270	-0-	-2331	-0-	12231	2	39	9	N	35					64
02	13048	X	12139	-0-	-909	-0-	12132	2	7	9	N	6	70	1			-0-
03	14167	X	13239	-0-	-928	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12718	-0-	-872	-0-	12699	2	19	9	N	17					17
05	13764	X	13086	-0-	-678	-0-	13086	2			N	-0-					17

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	11106	-0-	-922	-0-	265	1	10841	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11491	-0-	-351	-0-	329	1	11162	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	10179	-0-	-321	-0-	275	1	9904	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11235	-0-	-266	-0-	323	1	10884	2	N	25	23	1			2
							28	9									
*04	11220	X	10726	-0-	-494	-0-	290	1	10436	2	N	-0-					2
*05	11501	X	11229	-0-	-272	-0-	309	1	10920	2	N	-0-					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16027	X	15456	-0-	-571	-0-	1100	1	14355	2	Y	1					21
							1	9									
01	15934	X	14458	-0-	-1476	-0-	1221	1	13237	2	Y	-0-					21
02	14392	X	12508	-0-	-1884	-0-	841	1	11667	2	Y	-0-					21
03	15779	X	13215	-0-	-2564	-0-	972	1	12243	2	Y	-0-					21
*04	14970	X	13677	-0-	-1293	-0-	1039	1	12638	2	Y	-0-					21
*05	15469	X	13504	-0-	-1965	-0-	1043	1	12461	2	Y	-0-					21

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	16285	-0-	-920	-0-	385	1	15784	2	N	105	104	1			24
							116	9									
01	16957	X	16905	-0-	-52	-0-	479	1	16287	2	N	126	121	1			29
							139	9									
02	15064	X	15023	-0-	-41	-0-	402	1	14508	2	N	103	112	1			20
							113	9									
03	16678	X	16490	-0-	-188	-0-	471	1	15899	2	N	109	106	1			23
							120	9									
04	16350	X	15786	-0-	-564	-0-	424	1	15245	2	N	106	98	1			31
							117	9									
05	16895	X	16392	-0-	-503	-0-	448	1	15841	2	N	94	99	1			26
							103	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	14183	-0-	-1224	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	13917	-0-	-1490	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12522	-0-	-722	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13696	-0-	-967	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13136	-0-	-844	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13532	-0-	-666	-0-	13532	2			N	-0-					-0-

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	9963	-0-	-1321	-0-	437	1	9517	2	Y	8					15
							9	9									
01	11284	X	10738	-0-	-546	-0-	563	1	10175	2	Y	-0-					15
02	10192	X	9347	-0-	-845	-0-	413	1	8869	2	Y	59					74
							65	9									
03	11129	X	9830	-0-	-1299	-0-	456	1	9354	2	Y	18					92
							20	9									
*04	10620	X	9647	-0-	-973	-0-	418	1	9218	2	Y	10					102
							11	9									
*05	10726	X	9620	-0-	-1106	-0-	436	1	9171	2	Y	12					114
							13	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	13540	-0-	-1588	-0-	750	1	12790	2	Y	-0-					-0-
01	15128	X	12558	-0-	-2570	-0-	747	1	11811	2	Y	-0-					-0-
02	13160	X	11517	-0-	-1643	-0-	678	1	10839	2	Y	-0-					-0-
03	13764	X	12958	-0-	-806	-0-	764	1	12194	2	Y	-0-					-0-
04	13110	X	12342	-0-	-768	-0-	749	1	11593	2	Y	-0-					-0-
05	13547	X	12888	-0-	-659	-0-	772	1	12116	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	7925	-0-	-1778	-0-	348	1	7576	2	Y	1					44
							1	9									
01	9672	X	6882	-0-	-2790	-0-	361	1	6521	2	Y	-0-					44
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	567	1	12184	2	Y	-0-					44
03	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	629	1	12907	2	Y	1					45
							1	9									
*04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	574	1	12666	2	Y	-0-					45
*05	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	597	1	12548	2	Y	52	20	1			77
							57	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

12	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	10054	2	21	9	N	19					54
01	10602	X	9266	-0-	-1336	-0-	9263	2	3	9	N	3	57	1			-0-
02	9520	X	8891	-0-	-629	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9789	-0-	-565	-0-	9759	2	30	9	N	27					27
04	9930	X	9349	-0-	-581	-0-	9349	2			N	-0-					27
05	10075	X	9606	-0-	-469	-0-	9606	2			N	-0-					27

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

12	14136	X	13447	-0-	-689	-0-	908	1	12511	2	Y	25					120
							28	9									
01	13764	X	13433	-0-	-331	-0-	1082	1	12351	2	Y	-0-					120
02	12376	X	11476	-0-	-900	-0-	794	1	10616	2	Y	60	180	1			-0-
							66	9									
03	13702	X	11921	-0-	-1781	-0-	884	1	11037	2	Y	-0-					-0-
*04	13200	X	11428	-0-	-1772	-0-	820	1	10608	2	Y	-0-					-0-
*05	13454	X	12190	-0-	-1264	-0-	867	1	11323	2	Y	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	101	1	8	2	N	-0-					175
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	1	8	2	N	-0-					175
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	1	8	2	N	-0-					175
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	143	1	24	2	N	-0-					175
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	169	1	34	2	N	-0-					175
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	353	1	145	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	1	13	2	N	-0-					14
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	1	23	2	N	-0-					14
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	1	23	2	N	-0-					14
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	273	1	40	2	N	-0-					14
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	327	1	62	2	N	-0-					14
05	558	N	309	-0-	-249	-0-	242	1	67	2	N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1682	1	135	2	N	-0-					171
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	1	133	2	N	-0-					171
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	1	133	2	N	-0-					171
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	754	1	135	2	N	-0-					171
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1146	1	236	2	N	-0-					171
05	682	N	418	-0-	-264	-0-	295	1	123	2	N	-0-					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					128
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					128
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					128
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	2	N	-0-					128
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	171	1	35	2	N	-0-					128
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	532	1	212	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	282	1	1200	2	N	-0-					159
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	323	1	1376	2	N	-0-					159
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	209	1	889	2	N	1	1	8			159
							1	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	315	1	1345	2	N	-0-					159
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	318	1	1357	2	N	-0-					159
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	316	1	1349	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1053	1	56	2	N	-0-					88
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	1	21	2	N	-0-					88
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	1	21	2	N	-0-					88
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	718	1	127	2	N	-0-					88
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1090	1	222	2	N	-0-					88
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	772	1	313	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					127
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					127
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					127
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					127
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					49
01	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					49
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					49
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	58					107
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					107
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					107

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					191
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	4					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					198
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - P/A 12/06/17

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	918	2	53	9	Y	48					63
01	1116	N	655	-0-	-461	-0-	588	2	67	9	Y	61	55	1			69
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	860	2	59	9	Y	54					123
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	900	2	59	9	Y	54					177
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	893	2	56	9	Y	51	163	1			65
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1160	2	61	9	Y	55					120

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

12	496	N	408	-0-	-88	-0-	19	1	357	2	N	29					127
							32	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	28	105	1			50
							31	9									
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	24	1	457	2	N	32					82
							35	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	40					122
							44	9									
04	600	N	312	-0-	-288	-0-	15	1	280	2	N	15					137
							17	9									
05	558	N	223	-0-	-335	-0-	11	1	212	2	N	-0-	109	1			28

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	701	2	N	258	335	1			63
							284	9									
01	713	X	660	-0-	-53	-0-	16	1	642	2	N	2	47	1			18
							2	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	N	-0-					18
03	837	N	120	-0-	-717	-0-	15	1	105	9	N	95					113
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	9	N	89	145	1			57
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					57

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

12	403	X	402	-0-	-1	-0-	15 12	1 9	375	2	N	11	154	1			17
01	434	X	357	-0-	-77	-0-	15	1	342	2	N	-0-					17
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					17
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					17

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	180 10	1 9	1330	2	Y	9	8	1			2
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	255 19	1 9	2084	2	Y	17	15	1			4
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	233 17	1 9	1727	2	Y	15	15	1			4
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	219 11	1 9	1522	2	Y	10	11	1			3
04	2280	N	1461	-0-	-819	-0-	129 9	1 9	1323	2	Y	8	8	1			3
05	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	112 10	1 9	1512	2	Y	9	9	1			3

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	387	1	2865	2	N	31	30	1			6
							34	9									
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	360	1	2945	2	N	37	35	1			8
							41	9									
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	346	1	2560	2	N	40	39	1			9
							44	9									
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	383	1	2668	2	N	20	24	1			5
							22	9									
*04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	239	1	2451	2	N	19	18	1			6
							21	9									
05	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	171	1	2307	2	N	19	19	1			6
							21	9									

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	96	1	1830	2	N	11					28
							12	9									
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	100	1	1900	2	N	15					43
							17	9									
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	91	1	1728	2	N	9					52
							10	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	2	N	11					63
							12	9									
04	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	94	1	1801	2	N	12					75
							13	9									
05	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	98	1	1868	2	N	10					85
							11	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-					-0-
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		263	-0-	263	286	16	1	247	2	N	-0-					-0-
*01	424	X	138	-0-	-286	-0-	24	1	114	2	N	-0-					-0-
*02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	21	1	34	2	N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	N	-0-					168
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	N	-0-					168
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	N	-0-					168
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	14	165	1			17
							15	9									
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	8					25
							9	9									
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - P/A 10/12/17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

12	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4990	-0-	-22	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4990	-0-	-559	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5326	-0-	-44	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	5287	-0-	-262	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66 44	1 9	1258	2	N	40							162
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	63 47	1 9	1201	2	N	43							205
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	59 30	1 9	1109	2	N	27							232
03	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	62 37	1 9	1169	2	N	34	153	1					113
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	59 44	1 9	1139	2	N	40							153
05	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	54 55	1 9	1023	2	N	50							203

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	16 57	1 9	904	2	N	52					162
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	16 196	1 9	878	2	N	178	178	1			162
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	14 149	1 9	832	2	N	135	160	1			137
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15 233	1 9	741	2	N	212	167	1			182
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	15 188	1 9	651	2	N	171	176	1			177
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					177

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	16 114	1 9	2412	2	N	104	182	1			33
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	16 70	1 9	2557	2	N	64					97
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	14 102	1 9	2050	2	N	93					190
03	2542	N	2081	-0-	-461	-0-	15 59	1 9	2007	2	N	54	55	1			189
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	6 46	1 9	695	2	N	42	186	1			45
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					45

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	232	1	342	2	N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	132	1	237	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	278	1	347	2	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	329	1	320	2	N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	284	1	308	2	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	351	1	273	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					47
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	16	1	2975	2	N	48					103
							53	9									
01	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	15	1	2493	2	N	39					142
							43	9									
02	2128	X	2116	-0-	-12	-0-	14	1	2073	2	N	26					168
							29	9									
03	3038	X	1064	-0-	-1974	-0-	15	1	1023	2	N	24	170	1			22
							26	9									
04	2940	X	2038	-0-	-902	-0-	14	1	1977	2	N	43					65
							47	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					65

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

12	4957	X	172	-0-	-4785	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
01	DELQ PR		180	-0-	180	180	15	1	165	2	N	-0-					-0-
02	336	X	155	-0-	-181	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
03	372	X	172	-0-	-200	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

12	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	415	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	421	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	383	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	426	1	1434	2	N	-0-					-0-
*04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	377	1	1345	2	N	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	399	1	1579	2	N	-0-					-0-

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	230	1	1279	2	N	17					117
							19	9									
01	2201	N	1415	-0-	-786	-0-	210	1	1165	2	N	36					153
							40	9									
02	1932	N	1693	-0-	-239	-0-	260	1	1401	2	N	29	165	1			17
							32	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	300	1	1923	2	N	38					55
							42	9									
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	300	1	2133	2	N	22					77
							24	9									
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	310	1	2191	2	N	33					110
							36	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2491	2	N	39	147	1			121
							43	9									
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	117	1	1416	2	N	30					151
							33	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	57					208
							63	9									
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	140	1	2775	2	N	-0-					208
*04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	135	1	2219	2	N	57					265
							63	9									
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					265

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	16	1	955	2	N	27					165
							30	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	15	1	931	2	N	17					182
							19	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	14	1	832	2	N	-0-					182
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	16	1	891	2	N	-0-					182
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	15	1	899	2	N	-0-	140	1			42
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					42

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3					59
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	N	12					71
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2					73
03	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-					73
04	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	1571	2	3	9	N	3					76
05	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			N	-0-					76

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1083	2	28	9	Y	25					149
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1309	2	44	9	Y	40	180	1			9
02	2800	N	11178	-0-	8378	8378	11145	2	33	9	Y	30					39
03	3100	N	1282	-0-	-1818	6560	1249	2	33	9	Y	30					69
*04	3000	N	725	-0-	-2275	4285	714	2	11	9	Y	10					79
*05	4489	X	204	-0-	-4285	-0-	196	1	8	9	Y	7					86

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					37
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					37
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					37
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					37
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					37
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2151	2	25	9	N	23					296
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1973	2	33	9	N	30					326
02	1876	N	1486	-0-	-390	-0-	1462	2	24	9	N	22					348
03	2077	N	971	-0-	-1106	-0-	958	2	13	9	N	12					360
04	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	1691	2	25	9	N	23					383
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	N	18					401

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					8
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					8
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					8
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					8
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4674	2	3	9	N	3					3
01	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	4486	2			N	-0-					3
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					3
03	4743	X	4706	-0-	-37	-0-	4661	2	45	9	N	41					44
04	4590	X	4580	-0-	-10	-0-	4569	2	11	9	N	10	51	1			3
05	4836	X	4721	-0-	-115	-0-	4718	2	3	9	N	3					6

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2018 - P/A 02/08/18

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

12	10447 X	9442	-0-	-1005	-0-	9401	2	41	9	N	37					45
01	9827 X	5453	-0-	-4374	-0-	5452	2	1	9	N	1	45	1			1
02	8876 X	8875	-0-	-1	-0-	8845	2	30	9	N	27					28
03	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10204	2	26	9	N	24					52
*04	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9538	2	35	9	N	32	84	1			-0-
05	9827 X	9648	-0-	-179	-0-	9600	2	48	9	N	44					44

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					61
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					61
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					61
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					61
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					61
05	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

12	527	N	412	-0-	-115	-0-	336	2	76	9	N	69	149	1			75
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	592	2	127	9	N	115	128	1			62
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	565	2	106	9	N	96					158
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	586	2	74	9	N	67	147	1			78
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	594	2	132	9	N	120	149	1			49
05	713	N	510	-0-	-203	-0-	370	2	140	9	N	127	149	1			27

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	233	1	3680	2	N	-0-					65
01	3224	X	802	-0-	-2422	-0-	139	1	663	2	N	-0-					65
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					65
03	3844	X	464	-0-	-3380	-0-	112	1	352	2	N	-0-					65
04	3720	X	1077	-0-	-2643	-0-	189	1	888	2	N	-0-					65
05	3844	X	1222	-0-	-2622	-0-	189	1	1033	2	N	-0-					65

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					37
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					37
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					37
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					37
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					37
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4275	-0-	1175	3132	4275	2			N	-0-					15
01	3100	N	3745	-0-	645	3777	3745	2			N	-0-					15
02	7038	X	3261	-0-	-3777	-0-	3261	2			N	-0-					15
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					15
*04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3031	2	6	9	N	5					20
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3291	2	4	9	N	4					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1073					Y	-0-					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					38
*07	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					38
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					38
*09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					38
*10	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					38
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					38
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					38
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					38
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					38
*03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					38
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					38
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					38

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					16
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					16
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					16
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					16
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					16
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4					20

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	9	N	36	36	1			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5238	-0-	-1117	-0-	167	1	5071	2	N	-0-			18
01	6355	X	4927	-0-	-1428	-0-	157	1	4770	2	N	-0-			18
02	5740	X	3309	-0-	-2431	-0-	106	1	3203	2	N	-0-			18
03	6262	X	4453	-0-	-1809	-0-	141	1	4312	2	N	-0-			18
04	6060	X	4420	-0-	-1640	-0-	140	1	4280	2	N	-0-			18
05	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	145	1	4450	2	N	-0-			18

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			200
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			200
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			200
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			200

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			99
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			99
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			99
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			99
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			99
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	16	1	4083	2	N	-0-					19
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	16	1	4166	2	N	-0-					19
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	14	1	3745	2	N	1					20
							1	9									
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	16	1	4081	2	N	1					21
							1	9									
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	15	1	3993	2	N	5					26
							6	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					26

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					107
01	1209	N	795	-0-	-414	-0-	795	2			N	-0-					107
02	1288	N	1017	-0-	-271	-0-	1017	2			N	-0-					107
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					107
04	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-					107
05	1116	N	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

12	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					38
01	961	N	895	-0-	-66	-0-	894	2	1	9	N	1					39
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					39
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					39
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	N	17					56
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					56

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					43
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					43
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					43
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					43
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					43
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2394	2	24	9	N	22					76
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2336	2	42	9	N	38					114
02	2184	N	2126	-0-	-58	-0-	2094	2	32	9	N	29					143
03	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2272	2	28	9	N	25					168
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2208	2	28	9	N	25	171	1			22
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	N	25					47

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					34
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					34
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					34
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					34
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					34
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					105
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					108
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	632	2			N	-0-					108
03	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-					108
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					108
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	681	2	19	9	N	17					125

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1314	2	22	9	N	20					83
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22					105
02	1232	N	1167	-0-	-65	-0-	1149	2	18	9	N	16					121
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1252	2	25	9	N	23					144
04	1410	N	1244	-0-	-166	-0-	1222	2	22	9	N	20					164
05	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1226	2	26	9	N	24					188

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1798	2	17	9	N	15					63
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1781	2	25	9	N	23					86
02	1624	N	1568	-0-	-56	-0-	1551	2	17	9	N	15					101
03	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1712	2	17	9	N	15					116
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1686	2	19	9	N	17					133
*05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2928	2	20	9	N	18					151

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2747	2	77	9	N	70					148
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2375	2	80	9	N	73	156	1			65
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2073	2	55	9	N	50					115
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2547	2	75	9	N	68					183
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2475	2	70	9	N	64	170	1			77
*05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2384	2	69	9	N	63					140

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1450	2	58	9	N	53					341
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1435	2	45	9	N	41					382
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1264	2	56	9	N	51	169	1			264
03	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1377	2	50	9	N	45					309
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1401	2	55	9	N	50					359
05	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1266	2	37	9	N	34	169	1			224

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					32
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					32
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					32
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					32
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					32

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4285	X	1092	-0-	-3193	-0-	1092	2			N	-0-					16
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					16
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					16
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					16
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2805	2	20	9	N	18					34
*05	3100	N	3910	-0-	810	810	3908	2	2	9	N	2					36

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					8
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					8
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					8
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					8
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					8
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

12	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			N	-0-					32
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					32
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					32
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					32
04	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					32
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2761	2	28	9	N	25					25
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	N	13					38
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2827	2	28	9	N	25	63	1			-0-
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	N	8					8

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

12	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2225	2	19	9	N	17	112	1			2
01	1922	X	1220	-0-	-702	-0-	1220	2			N	-0-					2
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2214	2	109	9	N	99					101
03	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-					101
*04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2097	2	46	9	N	42					143
*05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	2788	2	N	-0-					143

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					47
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					47
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					47
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					47
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			Y	-0-					47
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	139	1	1811	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	146	1	1716	2	N	6	5	1			2
							7	9									
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	133	1	1751	2	N	5	7	1			-0-
							6	9									
03	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	147	1	1791	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	147	1	1947	2	N	5	4	1			1
							6	9									
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	148	1	1919	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

12	2790	X	2237	-0-	-553	-0-	273	1	1964	2	Y	-0-					10
01	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	445	1	1790	2	Y	-0-					10
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	443	1	2617	2	Y	-0-					10
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	496	1	2564	2	Y	-0-					10
04	2160	X	1930	-0-	-230	-0-	304	1	1626	2	Y	-0-					10
05	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	343	1	2328	2	Y	-0-					10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

12	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2060	2	31	9	N	28					29
01	2263	N	1824	-0-	-439	-0-	1824	2			N	-0-					29
02	1960	N	1689	-0-	-271	-0-	1689	2			N	-0-					29
03	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			N	-0-					29
04	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	2			N	-0-					29
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					29

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

*06	3000	N	3376	-0-	376	895	131	1	3245	2	N	-0-					24
*07	3100	N	4054	-0-	954	1849	147	1	3907	2	N	-0-					24
*08	6166	X	4317	-0-	-1849	-0-	149	1	4168	2	N	-0-					24
*09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	144	1	3540	2	N	-0-					24
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	2	N	-0-					24
*11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	142	1	3883	2	N	-0-					24
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	149	1	4154	2	N	-0-					24
*01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	149	1	4185	2	N	-0-					24
*02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	134	1	2479	2	N	-0-					24
*03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	132	1	3020	2	N	-0-					24
*04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	137	1	3490	2	N	-0-					24
*05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	120	1	3234	2	N	11					35
							12	9									

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					8
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					8
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					8
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					8
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					8
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					90
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	16	1	49	2	N	-0-					90
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-					90
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					90
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					90
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	3754	2	N	19					28
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	3524	2	N	21					49
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	3161	2	N	8					57
03	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	16 11	1 9	2665	2	N	10					67
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	3485	2	N	1					62
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					62

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	N	-0-					21
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	2	N	-0-					21
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	N	-0-					21
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	-0-					21
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	N	-0-					21
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					21

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	16	1	2526	2	N	21					48
							23	9									
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	15	1	2479	2	N	17					65
							19	9									
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	14	1	2208	2	N	25					90
							28	9									
*03	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	16	1	2252	2	N	12					102
							13	9									
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	15	1	2185	2	N	8					110
							9	9									
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					110

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	140	1	2561	2	N	39					202
							43	9									
01	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	140	1	2310	2	N	-0-	119	1			83
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	126	1	2250	2	N	-0-					83
03	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	140	1	2528	2	N	-0-					83
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	135	1	1948	2	N	2					85
							2	9									
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					85

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		888	-0-	888	888	875	2	13	9	N	12					12
01	40829	X	39941	-0-	-888	-0-	39941	2			N	-0-					12
02	DELQ PR		5176	-0-	5176	5176	77	1	4883	2	N	196	149	1			59
							216	9									
03	49817	X	7244	-0-	-42573	-0-	341	1	6903	2	N	-0-					59
04	48210	X	5228	-0-	-42982	-0-	275	1	4953	2	N	-0-					59
05	49817	X	164	-0-	-49653	-0-	44	1	120	2	N	-0-					59

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6131	2	19	9	N	17					125
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5787	2	31	9	N	28					153
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5149	2	26	9	N	24					177
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5422	2	33	9	N	30					207
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4977	2	215	9	N	195	175	1			227
*05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4686	2	29	9	N	26					253

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3618	2	44	9	N	40					49
01	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3454	2	1	9	N	1	49	1			1
02	3136	X	2963	-0-	-173	-0-	2963	2			N	-0-					1
03	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-					1
*04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					1
05	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3281	2	39	9	N	35					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

12	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	75	1	2312	2	N	-0-					53
01	3100	X	2306	-0-	-794	-0-	72	1	2234	2	N	-0-					53
02	2800	X	1838	-0-	-962	-0-	57	1	1781	2	N	-0-					53
03	2821	X	1568	-0-	-1253	-0-	49	1	1519	2	N	-0-					53
04	2520	X	2194	-0-	-326	-0-	69	1	2125	2	N	-0-					53
05	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	56	1	1725	2	N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	4708	2	N	6					14
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	3957	2	N	19					33
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	4179	2	N	1					34
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	4593	2	N	7					41
*04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	4603	2	N	7					48
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					48

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	140	1	1684	2	N	-0-					93
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	128	1	1397	2	N	-0-					93
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	122	1	1298	2	N	-0-					93
03	1829	N	1331	-0-	-498	-0-	140	1	1191	2	N	-0-					93
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	135 8	1 9	1434	2	N	7					100
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					100

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					38
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-					38
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-					38
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					38

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	-0-					103
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					103
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					103
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					103

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-					55
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-					55
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					55
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					55
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	-0-					55
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4197	2	6	9	N	5					183
01	5549	X	4270	-0-	-1279	-0-	4259	2	11	9	N	10					193
02	5012	X	3202	-0-	-1810	-0-	3196	2	6	9	N	5					198
03	5549	X	3857	-0-	-1692	-0-	3849	2	8	9	N	7					205
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4524	2	2	9	N	2					207
05	4278	X	3370	-0-	-908	-0-	3367	2	3	9	N	3					210

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1					59
01	496	N	24	-0-	-472	-0-	23	2	1	9	N	1					60
02	448	N	9	-0-	-439	-0-	9	2			N	-0-					60
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					60
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					60

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3113	2	8	9	N	7					58
01	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3090	2	9	9	N	8					66
02	2884	X	2749	-0-	-135	-0-	2740	2	9	9	N	8					74
03	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	3035	2	9	9	N	8					82
04	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2883	2	8	9	N	7					89
05	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2966	2	8	9	N	7					96

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

12	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-					21
01	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					21
02	2800	X	2671	-0-	-129	-0-	2671	2			N	-0-					21
03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					21
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2910	2			N	-0-					21
05	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	2715	2			N	-0-					21

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	403	1	1449	2	N	99	66	1			93
							109	9									
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	403	1	1355	2	N	110	104	1			99
							121	9									
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	364	1	1273	2	N	115	121	1			93
							127	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	403	1	1319	2	N	120	128	1			85
							132	9									
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	384	1	1228	2	N	72	155	1			2
							79	9									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	316	1	1221	2	N	137					139
							151	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					87
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					87
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					87
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					87
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					17
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					17
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					17
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					17
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	2	N	-0-					12
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	N	-0-					12
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-					12
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	93	1	1357	2	N	-0-					12
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1319	2	N	-0-					12
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	N	-0-					12

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	310	1	10757	2	N	43	87	1			-0-
							47	9									
01	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	310	1	10815	2	N	49					49
							54	9									
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	280	1	9410	2	N	28					77
							31	9									
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	190	1	7355	2	N	16	93	1			-0-
							18	9									
*04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	220	1	8694	2	N	24					24
							26	9									
*05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	310	1	12261	2	N	30					54
							33	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					19
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	N	4					23
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8					31
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	466	2	4	9	N	4					35
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	450	2	10	9	N	9					44
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	472	2	13	9	N	12					56

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	35					117
							39	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	N	-0-					117
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	N	70					187
							77	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	-0-					187
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	N	-0-					187
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					187

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					63
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					63
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-					63
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					63
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					63
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					63

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2					84
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1					85
02	1204	N	1085	-0-	-119	-0-	1085	2			N	-0-					85
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1251	2	23	9	N	21					106
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1202	2	6	9	N	5					111
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1073	2	13	9	N	12					123

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	93 33	1 9	3156	2	N	30					44
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	93 28	1 9	1918	2	N	25					69
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	84	1	3064	2	N	-0-					69
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	93	1	3263	2	N	-0-					69
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	6	1	3048	2	N	-0-					69
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	93 102	1 9	2987	2	N	93	162	1			-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	335 205	1 9	1620	2	N	186	273	1			4
01	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	335 268	1 9	1497	2	N	244	154	1			94
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	244 213	1 9	1389	2	N	194	260	1			28
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	323 231	1 9	1540	2	N	210	112	1			126
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	317 266	1 9	1537	2	N	242	214	1			154
*05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	330 186	1 9	1616	2	N	169	322	1			1

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3017	-0-	-672	-0-	2972	2	45	9	N	41					41
01	3689	X	3135	-0-	-554	-0-	3059	2	76	9	N	69					110
02	2968	X	2735	-0-	-233	-0-	2702	2	33	9	N	30	140	1			-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3010	2	73	9	N	66					66
04	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2891	2	26	9	N	24	89	1			1
05	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2975	2	10	9	N	9					10

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6603	2	34	9	N	31	30	1			6
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6155	2	34	9	N	31	30	1			7
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5650	2	39	9	N	35	34	1			8
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6146	2	53	9	N	48	44	1			12
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5764	2	50	9	N	45	43	1			14
*05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5918	2	89	9	N	81	47	1			48

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	#	3405	-0-	-346	-0-	203	1	3168	3	Y	31					112
							34	9									
01	3751	#	2603	-0-	-1148	-0-	154	1	2421	3	Y	25					137
							28	9									
02	5374		3597	-0-	-1777	-0-	175	1	3404	3	Y	16					153
							18	9									
03	6407		4211	-0-	-2196	-0-	225	1	3967	3	Y	17					170
							19	9									
04	5654		3802	-0-	-1852	-0-	219	1	3566	3	Y	15	115	1			70
							17	9									
*05	5271		3643	-0-	-1628	-0-	211	1	3410	3	Y	20					90
							22	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	14	1	221	2	N	-0-					218
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	N	-0-					218
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	10	1	172	2	N	-0-					218
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					218
04	240	N	294	-0-	54	-0-	14	1	280	2	N	-0-					218
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	N	4					222
							4	9									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	172	1	253	2	N	3					15
							3	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	179	1	320	2	N	5					20
							6	9									
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	160	1	201	2	N	-0-					20
03	434	N	260	-0-	-174	-0-	123	1	120	2	N	15					35
							17	9									
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	88	1	96	2	N	2					37
							2	9									
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	187	1	145	2	N	-0-					37

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	81	1	118	2	N	-0-					24
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	63	1	113	2	N	-0-					24
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	55	1	68	2	N	-0-					24
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	54	1	52	2	N	-0-					24
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	155	1	168	2	N	-0-					24
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	144	1	111	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	299	1	439	2	N	-0-					50
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	217	1	390	2	N	-0-					50
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	309	1	387	2	N	-0-					50
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	425	1	413	2	N	-0-					50
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	407	1	446	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	479	1	372	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	62	2	13	9	N	12					138
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	N	10					148
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					150
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	169	2	22	9	N	20					170
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	N	7					177
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7300	2	17	9	N	15					209
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7258	2	6	9	N	5					214
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6583	2	9	9	N	8					222
*03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7062	2	29	9	N	26					248
*04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6378	2	20	9	N	18					266
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					266

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	2					152
							2	9									
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					152
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	18	1	308	2	Y	1					153
							1	9									
03	620	N	371	-0-	-249	-0-	20	1	349	2	Y	2	90	1			65
							2	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					65
05	372	N	156	-0-	-216	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					65

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	2	Y	7					75
							8	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	101	1	1492	2	Y	3					78
							3	9									
02	1428	N	1077	-0-	-351	-0-	60	1	1015	2	Y	2					80
							2	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	10					90
							11	9									
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	83	1	1372	2	Y	2					92
							2	9									
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	Y	6					98
							7	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1805	-0-	-1357	-0-	109	1	1696	2	Y	-0-					32
01	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	106	1	1578	2	Y	-0-					32
02	2856	X	1892	-0-	-964	-0-	106	1	1786	2	Y	-0-					32
03	3162	X	2239	-0-	-923	-0-	123	1	2116	2	Y	-0-					32
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	160	1	2631	2	Y	23					55
							25	9									
*05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	131	1	2479	2	Y	9					64
							10	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	94	1	1463	2	Y	-0-					104
01	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	86	1	1276	2	Y	-0-					104
02	1568	N	1390	-0-	-178	-0-	77	1	1299	2	Y	13					117
							14	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	95	1	1637	2	Y	4					121
							4	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	82	1	1355	2	Y	-0-					121
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	Y	15					136
							17	9									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4442	2	Y	18					75
							20	9									
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	274	1	4057	2	Y	10					85
							11	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	231	1	3901	2	Y	17					102
							19	9									
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	290	1	4972	2	Y	16					118
							18	9									
04	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	260	1	4285	2	Y	15					133
							17	9									
*05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	266	1	5023	2	Y	24					157
							26	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	519	1	8072	2	Y	94	85	1			29
							103	9									
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	536	1	7950	2	Y	174	163	1			40
							191	9									
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	428	1	7233	2	Y	164	129	1			75
							180	9									
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	521	1	8942	2	Y	182	171	1			86
							200	9									
04	8400	X	8107	-0-	-293	-0-	455	1	7491	2	Y	146	171	1			61
							161	9									
05	8680	X	8595	-0-	-85	-0-	424	1	8002	2	Y	154	125	1			90
							169	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	232	1	3605	2	Y	38	175	1			63
							42	9									
01	4433	X	3517	-0-	-916	-0-	222	1	3284	2	Y	10					73
							11	9									
02	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	196	1	3315	2	Y	15					88
							17	9									
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	252	1	4323	2	Y	1					89
							1	9									
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	246	1	4055	2	Y	24					113
							26	9									
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	215	1	4054	2	Y	33					146
							36	9									

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8671 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	11453	-0-	-3582	-0-	688	1	10712	2	Y	48	48	1			15
							53	9									
01	14570	X	11148	-0-	-3422	-0-	702	1	10407	2	Y	35	42	1			8
							39	9									
02	11480	X	9662	-0-	-1818	-0-	538	1	9085	2	Y	35	27	1			16
							39	9									
03	12710	X	11398	-0-	-1312	-0-	626	1	10731	2	Y	37	35	1			18
							41	9									
04	11160	X	9492	-0-	-1668	-0-	542	1	8918	2	Y	29	35	1			12
							32	9									
05	11439	X	9808	-0-	-1631	-0-	492	1	9279	2	Y	34	26	1			20
							37	9									

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71672	X	22323	-0-	-49349	-0-	1546	1	20610	2	Y	152	172	1	2	8	197
							167	9									
01	71672	X	20489	-0-	-51183	-0-	1286	1	19065	2	Y	125	184	1			138
							138	9									
02	64736	X	17525	-0-	-47211	-0-	974	1	16438	2	Y	103					241
							113	9									
03	25296	X	20615	-0-	-4681	-0-	1129	1	19361	2	Y	114	186	1			169
							125	9									
04	23850	X	16598	-0-	-7252	-0-	939	1	15448	2	Y	192					361
							211	9									
05	22320	X	16386	-0-	-5934	-0-	819	1	15448	2	Y	108	371	1			98
							119	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	1319	2	61	9	N	55	7	8			147
01	1612	X	1608	-0-	-4	-0-	1572	2	36	9	N	33	119	1	4	8	57
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	1218	2	12	9	N	11					68
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1421	2	89	9	N	81	12	8			137
04	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1336	2	62	9	N	56	116	1	4	8	73
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	801	1	1345	2	N	80	11	8			142
							88	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	16	1	943	2	N	-0-					70
*01	1023	N	860	-0-	-163	-0-	231	1	627	2	N	2					72
							2	9									
*02	924	N	819	-0-	-105	-0-	151	1	667	2	N	1					73
							1	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					73
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8			73
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2	2	8			73

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1705	N	477	-0-	-1228	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*01	682	N	374	-0-	-308	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2046	X	1523	-0-	-523	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*01	2263	X	766	-0-	-1497	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1098	-0-	-834	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1149	-0-	-618	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

*12	2480 X	2143	-0-	-337	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*01	2356 X	1150	-0-	-1206	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*02	2296 X	1332	-0-	-964	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	2542 X	1810	-0-	-732	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	2460 X	1522	-0-	-938	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	2480 X	1665	-0-	-815	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3251	-0-	451	451	3251	3			N	-0-					-0-
*03	775	N	324	-0-	-451	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*01	1922	N	523	-0-	-1399	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	405	-0-	-1331	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

*12	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*01	2449	N	1395	-0-	-1054	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*02	2296	N	1740	-0-	-556	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1797	-0-	-776	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

*12	3968	X	1752	-0-	-2216	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*01	2356	X	182	-0-	-2174	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*02	2128	X	1408	-0-	-720	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1604	-0-	-752	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	0	N	329	-0-	329	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1488	N	126	-0-	-1362	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*01	1426	N	81	-0-	-1345	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	334	-0-	-254	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	806	N	178	-0-	-628	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
*01	3627	X	2206	-0-	-1421	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	2960	-0-	-120	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	922	-0-	-848	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	644	-0-	-1774	-0-	644	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*01	2294	N	985	-0-	-1309	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*02	2072	N	1125	-0-	-947	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1907	-0-	-387	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

*12	2879	N	2785	-0-	-94	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*01	2573	N	1220	-0-	-1353	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*02	2324	X	555	-0-	-1769	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1242	-0-	-1248	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	998	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

*12	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	774	-0-	-838	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*02	1512	N	842	-0-	-670	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	963	-0-	-618	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	630	-0-	-424	-0-	630	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	573	-0-	-1225	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	0	X	1702	-0-	1702	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	779	-0-	-201	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

*12	3503	X	2244	-0-	-1259	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*01	2511	X	896	-0-	-1615	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	1884	-0-	-636	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	1456	-0-	-5395	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	648	-0-	-499	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	444	-0-	-676	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	750	N	315	-0-	-435	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1209	X	641	-0-	-568	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*01	1209	X	668	-0-	-541	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*02	1092	X	686	-0-	-406	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	539	-0-	-453	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	448	-0-	-616	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1030	-0-	-644	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1203	-0-	-337	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116	N	621	-0-	-495	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	479	-0-	-221	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1364	X	1056	-0-	-308	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*01	1364	X	483	-0-	-881	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*02	1232	X	491	-0-	-741	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	500	-0-	-864	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	604	-0-	-716	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

*12	558	X	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*01	558	X	31	-0-	-527	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	504	X	103	-0-	-401	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

*12	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	1978	-0-	-874	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*02	2380	X	1980	-0-	-400	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2146	-0-	-1078	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

*12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	669	-0-	-788	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*02	1512	N	882	-0-	-630	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	824	-0-	-664	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

*12	3255	X	1900	-0-	-1355	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*01	2945	X	1323	-0-	-1622	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*02	2352	X	1549	-0-	-803	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	402	-0-	-382	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	697	-0-	-884	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*02	1428	N	951	-0-	-477	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	601	-0-	-1073	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	192	-0-	-1544	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	13813	-0-	13813	13813	13813	3			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	9539	-0-	9539	23352	9539	3			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	8052	-0-	8052	31404	8052	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3281	-0-	3281	34685	3281	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3237	-0-	3237	37922	3237	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2516	-0-	2516	40438	2516	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1302	X	837	-0-	-465	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*01	1209	X	442	-0-	-767	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*02	1092	X	959	-0-	-133	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	756	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	486	-0-	-320	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	477	-0-	-363	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	493	-0-	-685	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	294	-0-	-450	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	167	-0-	-477	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
*01	4278	X	2678	-0-	-1600	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*02	3976	X	2880	-0-	-1096	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3848	-0-	-802	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3787	-0-	-713	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3820	-0-	-830	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1292	-0-	-692	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*02	2156	N	1547	-0-	-609	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8122	X	3839	-0-	-4283	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
*02	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
*04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8128	-0-	-893	-0-	8128	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*01	4030	X	2516	-0-	-1514	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*02	3808	X	2672	-0-	-1136	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
*04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2954	-0-	-1417	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	575	-0-	-696	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	481	-0-	-751	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	367	-0-	-1524	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	X	1956	-0-	-586	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*01	2542	X	960	-0-	-1582	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*02	2296	X	1260	-0-	-1036	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3632	-0-	532	532	3632	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	899	N	425	-0-	-474	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	379	-0-	-520	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*01	2077	N	813	-0-	-1264	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*02	2128	N	268	-0-	-1860	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3982	-0-	882	882	3982	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3092	-0-	92	974	3092	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2779	-0-	-321	653	2779	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*01	2418	N	1304	-0-	-1114	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*02	2380	N	1517	-0-	-863	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

*12	2139	N	1457	-0-	-682	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	104	-0-	-1911	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*02	1876	N	566	-0-	-1310	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*02	476	X	77	-0-	-399	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

*12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*01	837	N	353	-0-	-484	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	374	-0-	-438	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3689	X	2817	-0-	-872	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*01	3782	X	1704	-0-	-2078	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
*02	3416	X	1296	-0-	-2120	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2729	-0-	-661	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2484	-0-	-771	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

*12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*01	1581	X	938	-0-	-643	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*02	1932	X	714	-0-	-1218	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1322	-0-	-1499	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	580	-0-	-2150	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1411	-0-	-1410	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*01	1426	X	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*02	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*01	1829	N	529	-0-	-1300	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	976	-0-	-816	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1795	-0-	-137	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*01	868	N	413	-0-	-455	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	265	-0-	-547	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3379	X	3018	-0-	-361	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	2061	-0-	-1318	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*02	3052	X	2090	-0-	-962	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
*04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
*05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					19
01	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			N	-0-					19
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					19
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					19
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					19
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					100
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					100
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					100
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					100
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					100
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					88
01	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			N	-0-					88
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					88
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					88
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					88
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-	88	1			-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					142
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					142
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					142
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					142
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					142
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	78	78	0	142	1	-0-

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017 - P/A 12/22/17

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	1335	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1356	2	19	9	Y	17	14	1			13
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1302	2	19	9	Y	17	18	1			12
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	Y	15	15	1			10
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1502	2	18	9	Y	16	16	1			10

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1674	-0-	-217	-0-	1652	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1891	X	1592	-0-	-299	-0-	1570	2	22	9	Y	20	17	1			15
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	21	1			14
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	Y	23	24	1			13
04	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1342	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1829	N	1359	-0-	-470	-0-	1337	2	22	9	Y	20	20	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2118	2	23	9	Y	21	23	1			12
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1837	2	25	9	Y	23	18	1			17
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1945	2	28	9	Y	25	25	1			17
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	28	1			14
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2060	2	23	9	Y	21	21	1			14
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1918	2	24	9	Y	22	22	1			14

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1706	-0-	-61	-0-	1687	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1658	2	23	9	Y	21	15	1			16
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1560	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	Y	21	23	1			12
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	Y	18	18	1			12
*05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1691	2	21	9	Y	19	19	1			12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	Y	12	10	1			9
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	808	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1025	2	14	9	Y	13	13	1			7
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	2	12	9	Y	11	11	1			7
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	Y	12	12	1			7

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	139	2	3	9	Y	3	3	1			2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	813	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	11	1			10
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	957	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	Y	11	12	1			7

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1217	2	17	9	Y	15	11	1			11
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1121	2	17	9	Y	15	16	1			10
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			8
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1010	2	13	9	Y	12	12	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	796	2	12	9	Y	11	4	1			8
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	12	1			11
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1047	2	15	9	Y	14	17	1			8
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1766	2	12	9	Y	11	12	1			7

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	2016	-0-	-92	-0-	1993	2	23	9	Y	21	23	1			12
01	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1964	2	28	9	Y	25	18	1			19
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	Y	22	25	1			16
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	27	1			14
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1955	2	23	9	Y	21	21	1			14
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1948	2	24	9	Y	22	22	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	616	N	313	-0-	-303	-0-	309	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	558	N	325	-0-	-233	-0-	322	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	360	N	204	-0-	-156	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	95	2	4	9	Y	4	4	1			2

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	1961	-0-	-364	-0-	1939	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2108	X	1682	-0-	-426	-0-	1659	2	23	9	Y	21	17	1			16
02	1820	N	1517	-0-	-303	-0-	1497	2	20	9	Y	18	21	1			13
03	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1599	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1499	2	19	9	Y	17	17	1			11
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1387	2	20	9	Y	18	18	1			11

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1415	-0-	-879	-0-	1389	2	26	9	Y	24	27	1			14
01	1674	X	1460	-0-	-214	-0-	1439	2	21	9	Y	19	19	1			14
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1398	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1293	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1287	2	18	9	Y	16	16	1			10

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1457	2	21	9	Y	19	12	1			14
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1661	2	22	9	Y	20	21	1			12
04	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1296	2	20	9	Y	18	18	1			12
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1562	2	21	9	Y	19	19	1			12

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1320	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	Y	9	12	1			7
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	648	2	10	9	Y	9	10	1			6
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	551	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	648	2	7	9	Y	6	6	1			4
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	Y	6	6	1			4

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2659	2	33	9	Y	30	33	1			18
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2648	2	36	9	Y	33	26	1			25
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2420	2	34	9	Y	31	34	1			22
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2651	2	36	9	Y	33	36	1			19
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2504	2	31	9	Y	28	28	1			19
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2606	2	33	9	Y	30	30	1			19

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	334	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	10	1			3
02	560	N	268	-0-	-292	-0-	265	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			3
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			3

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1900	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2124	2	30	9	Y	27	15	1			20
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	Y	20	26	1			14
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1917	2	26	9	Y	24	24	1			14
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	2	22	9	Y	20	20	1			14
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	Y	21	22	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2356	2	28	9	Y	25	27	1			15
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2421	2	33	9	Y	30	22	1			23
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2258	2	31	9	Y	28	31	1			20
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2478	2	34	9	Y	31	33	1			18
04	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	2287	2	29	9	Y	26	26	1			18
*05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2423	2	30	9	Y	27	28	1			17

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			1
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			1

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1447	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1490	2	21	9	Y	19	15	1			14
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	1370	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1640	2	23	9	Y	21	21	1			12
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1370	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1246	2	21	9	Y	19	19	1			12

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	1240	X	502	-0-	-738	-0-	494	2	8	9	Y	7	6	1			5
02	1260	X	328	-0-	-932	-0-	324	2	4	9	Y	4	6	1			3
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1527	2	21	9	Y	19	11	1			11
04	1140	X	335	-0-	-805	-0-	317	2	18	9	Y	16	16	1			11
*05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17	17	1			11

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1667	-0-	-441	-0-	1645	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1910	2	26	9	Y	24	18	1			18
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2073	2	29	9	Y	26	26	1			18
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2093	2	30	9	Y	27	30	1			15
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1775	2	24	9	Y	22	22	1			15
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1858	2	26	9	Y	24	24	1			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	230	2	7	9	Y	6	7	1			4
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	226	2	2	9	Y	2	3	1			2
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			2

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	Y	15	12	1			11
02	1288	N	1150	-0-	-138	-0-	1135	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1203	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1300	2	14	9	Y	13	14	1			8

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	3	1			4
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	327	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	238	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			2

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	759	-0-	-193	-0-	2	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	10	1	778	2	Y	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	Y	4					4
							4	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					4
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	3					3
							3	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	Y	10	11	1			7
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	10	1			6
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	2	9	9	Y	8	10	1			4
04	660	N	275	-0-	-385	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	682	N	412	-0-	-270	-0-	404	2	8	9	Y	7	7	1			4

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	Y	7	5	1			5
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	8	1			5
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	450	2	7	9	Y	6	8	1			3
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	1			3

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	14	1			17
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1222	2	18	9	Y	16	22	1			11
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1739	2	23	9	Y	21	20	1			12
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	2	20	9	Y	18	18	1			12
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	20	1			12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	6	1			3
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	275	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1			2

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	Y	16	7	1			12
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1089	2	15	9	Y	14	16	1			10
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1417	2	19	9	Y	17	17	1			10
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1345	2	17	9	Y	15	15	1			10
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1460	2	18	9	Y	16	16	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5	6	1			3
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8	5	1			6
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	380	2	6	9	Y	5	8	1			3
03	713	N	367	-0-	-346	-0-	361	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	630	N	319	-0-	-311	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	276	2	4	9	Y	4	4	1			3

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	Y	8	4	1			6
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	532	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	1240	N	434	-0-	-806	-0-	428	2	6	9	Y	5	7	1			3
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	602	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	447	2	6	9	Y	5	5	1			3

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	1					2
							1	9									
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	90	2	1	9	Y	1					3
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	79	2	2	9	Y	2					5
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	1	1	76	2	Y	-0-	4	1			1
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1					2
							1	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2174	2	29	9	Y	26	15	1			20
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	Y	26	28	1			18
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2208	2	31	9	Y	28	30	1			16
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2051	2	25	9	Y	23	23	1			16
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2084	2	28	9	Y	25	25	1			16

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	3	1			4
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	Y	4	4	1			3
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	4	1			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	171	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1			1

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7	6	1			5
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	417	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	467	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	410	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	417	2	6	9	Y	5	5	1			3

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2079	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	2074	2	29	9	Y	26	19	1			20
02	2072	N	1939	-0-	-133	-0-	1913	2	26	9	Y	24	27	1			17
03	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	1983	2	28	9	Y	25	28	1			14
04	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1774	2	23	9	Y	21	21	1			14
05	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2112	2	24	9	Y	22	22	1			14

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

12	1891	X	1688	-0-	-203	-0-	1664	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	Y	21	18	1			16
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	21	1			12
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	22	1			13
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	20	1			13
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	Y	21	21	1			13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

12	1612	X	1509	-0-	-103	-0-	1490	2	19	9	Y	17	18	1			10
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1544	2	21	9	Y	19	14	1			15
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1547	2	21	9	Y	19	20	1			14
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1516	2	20	9	Y	18	18	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	11	1			14
02	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1057	2	14	9	Y	13	18	1			9
03	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1199	2	18	9	Y	16	16	1			9
04	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1369	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	2	14	9	Y	13	14	1			8

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	628	2	9	9	Y	8	7	1			6
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	767	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	758	2	10	9	Y	9	9	1			6

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	Y	12	14	1			7
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	616	N	409	-0-	-207	-0-	402	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	371	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	410	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1			3

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			1

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1	9	Y	1	2	1			1

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1767	2	24	9	Y	22	8	1			17
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	2	20	9	Y	18	22	1			13
03	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1615	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1743	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1603	2	19	9	Y	17	18	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2926	2	41	9	Y	37	40	1			22
01	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2515	2	34	9	Y	31	29	1			24
02	2716	X	2625	-0-	-91	-0-	2589	2	36	9	Y	33	34	1			23
03	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2856	2	39	9	Y	35	38	1			20
04	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	2622	2	33	9	Y	30	30	1			20
05	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	2433	2	35	9	Y	32	32	1			20

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	1619	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1471	2	21	9	Y	19	14	1			14
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1577	2	21	9	Y	19	21	1			11
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	17	1			11
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1582	2	20	9	Y	18	18	1			11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1599	2	22	9	Y	20	14	1			15
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1927	2	26	9	Y	24	22	1			17
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	Y	16	24	1			9
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1808	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1499	2	14	9	Y	13	14	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	2	12	9	Y	11	10	1			8
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	897	2	12	9	Y	11	12	1			6
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	2	11	9	Y	10	10	1			6

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			2
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	1			2

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	Y	10	11	1			6
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	7	1			4
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	Y	8	7	1			5
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	2	12	9	Y	11	10	1			6
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	664	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	2	11	9	Y	10	10	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2068	2	25	9	Y	23	26	1			14
01	2449	X	2075	-0-	-374	-0-	2046	2	29	9	Y	26	21	1			19
02	2044	X	1936	-0-	-108	-0-	1908	2	28	9	Y	25	27	1			17
03	2201	X	2083	-0-	-118	-0-	2054	2	29	9	Y	26	28	1			15
04	2130	X	2040	-0-	-90	-0-	2016	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	2139	X	2082	-0-	-57	-0-	2058	2	24	9	Y	22	23	1			14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14	12	1			11
02	980	N	636	-0-	-344	-0-	627	2	9	9	Y	8	13	1			6
03	1085	N	694	-0-	-391	-0-	685	2	9	9	Y	8	9	1			5
04	1050	N	505	-0-	-545	-0-	497	2	8	9	Y	7	7	1			5
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8	8	1			5

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	Y	20	21	1			12
01	1271	X	1020	-0-	-251	-0-	1007	2	13	9	Y	12	15	1			9
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	1269	2	18	9	Y	16	14	1			11
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	2	23	9	Y	21	20	1			12
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1888	2	20	9	Y	18	18	1			12
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1804	2	21	9	Y	19	19	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1593	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	14	1			15
02	1568	N	1508	-0-	-60	-0-	1488	2	20	9	Y	18	20	1			13
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	Y	18	18	1			12
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1637	2	21	9	Y	19	19	1			12

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	Y	23	13	1			18
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	2	24	9	Y	22	24	1			16
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1849	2	25	9	Y	23	26	1			13
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	Y	20	20	1			13
05	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1840	2	23	9	Y	21	21	1			13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1454	2	21	9	Y	19	13	1			14
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	19	1			12
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1159	2	15	9	Y	14	18	1			8
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			8

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

12	1953	X	1779	-0-	-174	-0-	1757	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	18	1			18
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1865	2	28	9	Y	25	26	1			17
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2037	2	29	9	Y	26	28	1			15
04	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	1857	2	24	9	Y	22	22	1			15
05	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	1650	2	24	9	Y	22	23	1			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1174	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	Y	14	10	1			11
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	1053	2	14	9	Y	13	15	1			9
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	16	1			8
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1116	2	14	9	Y	13	13	1			8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	893	-0-	-440	-0-	876	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1178	X	640	-0-	-538	-0-	631	2	9	9	Y	8	11	1			6
02	1064	N	788	-0-	-276	-0-	777	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2123	2	29	9	Y	26	18	1			15
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1691	2	24	9	Y	22	22	1			15
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1590	2	26	9	Y	24	24	1			15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	Y	11	8	1			8
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	714	2	9	9	Y	8	10	1			6
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	719	2	10	9	Y	9	10	1			5
04	810	N	644	-0-	-166	-0-	635	2	9	9	Y	8	8	1			5
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	736	2	9	9	Y	8	8	1			5

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11	8	1			8
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	798	2	11	9	Y	10	11	1			7
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	820	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	Y	9	9	1			6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1747	2	19	9	Y	17	19	1			10
01	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1715	2	23	9	Y	21	15	1			16
02	1652	N	1585	-0-	-67	-0-	1563	2	22	9	Y	20	22	1			14
03	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	1485	2	21	9	Y	19	22	1			11
04	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1589	2	18	9	Y	16	16	1			11
05	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1599	2	18	9	Y	16	17	1			10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1342	2	19	9	Y	17	13	1			13
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	Y	17	18	1			12
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	Y	17	19	1			10
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1220	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1320	2	18	9	Y	16	16	1			10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1206	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1205	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	Y	14	14	1			9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1175	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1084	2	15	9	Y	14	13	1			10
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1124	2	17	9	Y	15	15	1			10
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1308	2	18	9	Y	16	17	1			9
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1087	2	15	9	Y	14	14	1			9
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	15	15	1			9

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1024	2	12	9	Y	11	12	1			7
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	Y	13	10	1			10
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	Y	12	13	1			9
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	Y	11	11	1			7
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12	12	1			7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1270	2	18	9	Y	16	11	1			12
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	15	1			8
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	13	14	1			7
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	Y	11	11	1			7
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	Y	12	12	1			7

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1621	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1644	2	23	9	Y	21	13	1			16
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1491	2	20	9	Y	18	21	1			13
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1559	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	17	1			11
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	18	1			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15	12	1			11
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1258	2	14	9	Y	13	13	1			9
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14	9	Y	13	14	1			8

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	338	-0-	-1460	-0-	318	2	20	9	Y	18	19	1			11
01	1612	X	415	-0-	-1197	-0-	409	2	6	9	Y	5	12	1			4
02	840	N	325	-0-	-515	-0-	321	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	3100	N	3265	-0-	165	165	3221	2	44	9	Y	40	20	1			23
04	3000	N	3125	-0-	125	290	3088	2	37	9	Y	34	34	1			23
*05	3100	N	3188	-0-	88	378	3148	2	40	9	Y	36	36	1			23

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1900	2	23	9	Y	21	23	1			13
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1850	2	24	9	Y	22	18	1			17
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1708	2	24	9	Y	22	24	1			15
03	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1832	2	25	9	Y	23	25	1			13
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1834	2	21	9	Y	19	19	1			13
05	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1776	2	23	9	Y	21	21	1			13

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2	9	1			2
02	1204	N	10	-0-	-1194	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	Y	14	6	1			8
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1401	2	13	9	Y	12	12	1			8
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1500	2	14	9	Y	13	13	1			8

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	982	2	13	9	Y	12	8	1			9
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13	13	1			9
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	2	13	9	Y	12	14	1			7
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	11	1			7
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	953	2	13	9	Y	12	12	1			7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	4	1	1665	2	Y	46	117	1			28
							51	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	1645	2	Y	52					80
							57	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	3	1	1483	2	Y	49					129
							54	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1684	2	48	9	Y	44					173
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	22	1	1632	2	Y	36	163	1			46
							40	9									
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	Y	38					84
							42	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	Y	20	14	1			15
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1474	2	20	9	Y	18	20	1			13
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1613	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1485	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1586	2	19	9	Y	17	18	1			11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	4	1	1917	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	16	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	4	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	23	1	1762	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	118	1	1810	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	Y	15	16	1			10
03	1209	N	950	-0-	-259	-0-	937	2	13	9	Y	12	15	1			7
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	Y	10	10	1			7
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	Y	11	11	1			7

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2081	2	29	9	Y	26	18	1			20
02	1848	N	1831	-0-	-17	-0-	1806	2	25	9	Y	23	27	1			16
03	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1934	2	26	9	Y	24	26	1			14
04	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	1760	2	22	9	Y	20	20	1			14
05	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1485	2	24	9	Y	22	22	1			14

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	23	1			12
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1994	2	29	9	Y	26	19	1			19
02	1792	N	1591	-0-	-201	-0-	1569	2	22	9	Y	20	25	1			14
03	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1865	2	25	9	Y	23	24	1			13
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1786	2	22	9	Y	20	20	1			13
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1842	2	23	9	Y	21	21	1			13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	13	1			7
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	1260	N	779	-0-	-481	-0-	768	2	11	9	Y	10	9	1			7
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1064	2	15	9	Y	14	13	1			8
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	542	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	535	2	12	9	Y	11	12	1			7

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374	2	17	9	Y	15	17	1			9
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	Y	16	13	1			12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	17	1			12
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	Y	18	20	1			10
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14	14	1			10
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	Y	15	15	1			10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1900	-0-	-301	-0-	1885	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1924	2	26	9	Y	24	14	1			18
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	24	25	1			17
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2106	2	29	9	Y	26	28	1			15
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	2	24	9	Y	22	22	1			15
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	2	26	9	Y	24	24	1			15

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	14	9	Y	13	14	1			8
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1120	N	1068	-0-	-52	-0-	1054	2	14	9	Y	13	15	1			9
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1168	2	17	9	Y	15	16	1			8
04	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	998	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1029	2	14	9	Y	13	13	1			8

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	958	-0-	-778	-0-	937	2	21	9	Y	19	20	1			11
01	1922	X	693	-0-	-1229	-0-	684	2	9	9	Y	8	13	1			6
02	1400	N	511	-0-	-889	-0-	504	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	961	N	511	-0-	-450	-0-	503	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	558	N	231	-0-	-327	-0-	224	2	7	9	Y	6	6	1			4

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21	9	Y	19	21	1			11
01	1767	X	1475	-0-	-292	-0-	1454	2	21	9	Y	19	16	1			14
02	1652	N	1472	-0-	-180	-0-	1452	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1689	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1860	2	20	9	Y	18	18	1			12
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	Y	19	19	1			12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	2	7	9	Y	6	4	1			4
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	143	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	300	N	47	-0-	-253	-0-	45	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1			1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	Y	9	7	1			7
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	Y	10	10	1			7
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	Y	12	12	1			7
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	2	12	9	Y	11	11	1			7
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	Y	12	12	1			7

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	Y	8	7	1			6
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	685	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	Y	11	11	1			6
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	Y	9	9	1			6
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	Y	9	9	1			6

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	8	1			11
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	1077	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	16	1			8
04	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1040	2	13	9	Y	12	12	1			8
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1073	2	14	9	Y	13	13	1			8

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	865	2	15	9	Y	14	15	1			8
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	Y	8	10	1			6
02	1064	N	619	-0-	-445	-0-	610	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	Y	14	11	1			8
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1			8
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	Y	12	12	1			8

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	Y	8	6	1			6
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	2	7	9	Y	6	7	1			5
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	Y	6	7	1			4
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	492	2	7	9	Y	6	6	1			4
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	Y	6	6	1			4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	631	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1036	2	14	9	Y	13	12	1			7
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1			7
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	Y	12	12	1			7

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1640	2	23	9	Y	21	23	1			12
01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1372	2	19	9	Y	17	16	1			13
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	1140	2	15	9	Y	14	17	1			10
03	1364	N	851	-0-	-513	-0-	839	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	1320	N	707	-0-	-613	-0-	697	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	1271	N	290	-0-	-981	-0-	280	2	10	9	Y	9	9	1			6

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1534	2	18	9	Y	16	18	1			10
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1640	2	22	9	Y	20	15	1			15
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	Y	20	21	1			14
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1761	2	24	9	Y	22	23	1			13
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1604	2	21	9	Y	19	19	1			13
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	20	1			12

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	Y	13	15	1			8
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	2	21	9	Y	19	13	1			14
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	19	1			13
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	Y	21	22	1			12
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1573	2	21	9	Y	19	19	1			12

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	6	1			10
02	1288	N	849	-0-	-439	-0-	838	2	11	9	Y	10	13	1			7
03	1581	N	616	-0-	-965	-0-	607	2	9	9	Y	8	11	1			4
04	1050	N	451	-0-	-599	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	930	N	394	-0-	-536	-0-	386	2	8	9	Y	7	7	1			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	2	10	9	Y	9	10	1			5
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12	8	1			9
02	1232	N	817	-0-	-415	-0-	806	2	11	9	Y	10	12	1			7
03	1209	N	753	-0-	-456	-0-	743	2	10	9	Y	9	11	1			5
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	865	2	9	9	Y	8	8	1			5
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9	9	Y	8	8	1			5

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1271	2	15	9	N	14	16	1			8
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	N	16	12	1			12
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1146	2	15	9	N	14	16	1			10
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16	17	1			9
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1149	2	14	9	N	13	13	1			9
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	2	13	9	N	12	13	1			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	298	-0-	-260	-0-	263	3	35	9	N	32					346
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	323	3	22	9	N	20	1	8			365
02	336	N	138	-0-	-198	-0-	135	3	3	9	N	3	184	1	3	8	181
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	232	3	3	9	N	3	3	8			181
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	360	3	40	9	N	36					217
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	954	3	35	9	N	32	1	8			248

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	861	-0-	-565	-0-	58	1	801	3	N	2					2
							2	9									
02	2408	X	1120	-0-	-1288	-0-	78	1	1041	3	N	1					3
							1	9									
03	2666	X	1673	-0-	-993	-0-	108	1	1565	3	N	-0-					3
04	2580	X	1520	-0-	-1060	-0-	109	1	1401	3	N	9					12
							10	9									
05	1798	X	1752	-0-	-46	-0-	131	1	1598	3	N	21					33
							23	9									

SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2018

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

12	806	X	456	-0-	-350	-0-	30	1	426	3	N	-0-					20
01	620	N	480	-0-	-140	-0-	32	1	448	3	N	-0-					20
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	28	1	378	3	N	-0-					20
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	-0-					20
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	29	1	404	3	N	-0-					20
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	23	1	337	3	N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	281 9	1 9	1109	2	N	8					132
01	1705	N	266	-0-	-1439	-0-	91 9	1 9	166	2	N	8	90	1			50
02	1540	N	212	-0-	-1328	-0-	71 2	1 9	139	2	N	2	2	8			50
03	1395	N	189	-0-	-1206	-0-	47 2	1 9	140	2	N	2					52
04	270	N	86	-0-	-184	-0-	23	1	63	2	N	-0-					52
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	25	1	99	2	N	-0-					52

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	225 7	1 9	1213	2	N	6					175
01	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	208 3	1 9	895	2	N	3	130	1			48
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	243 6	1 9	1226	2	N	5					53
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	244 11	1 9	1371	2	N	10					63
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	247 15	1 9	1331	2	N	14					77
05	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	246 8	1 9	1141	2	N	7					84

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	1360	2			N	-0-					74
01	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1192	2			N	-0-					74
02	1288	N	1052	-0-	-236	-0-	1052	2			N	-0-					74
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					74
*04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					74
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1163	2	6	9	N	5					79

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	3	1	9	N	1					5
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1048	3	2	9	N	2					7
02	1092	N	305	-0-	-787	-0-	305	3			N	-0-	6	1			1
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					1
04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	844	3	2	9	N	2					3
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					3

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3024	3	36	9	N	33					63
01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2757	3	17	9	N	15					78
02	2744	X	1443	-0-	-1301	-0-	1439	3	4	9	N	4					82
03	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	2141	2	13	9	N	12					94
04	2940	X	2149	-0-	-791	-0-	2140	2	9	9	N	8					102
05	3038	X	1434	-0-	-1604	-0-	1428	2	6	9	N	5					107

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2017 - P/A 12/29/17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

12	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11349	3	12	9	Y	11					45
01	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10794	3	24	9	Y	22					67
02	10080	X	9639	-0-	-441	-0-	9627	3	12	9	Y	11	59	1			19
03	11160	X	10660	-0-	-500	-0-	10660	3			Y	-0-					19
04	10800	X	10308	-0-	-492	-0-	10287	3	21	9	Y	19					38
*05	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	3			Y	-0-					38

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

12	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			N	-0-					110
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					110
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					110
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					110
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					110
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1494	-0-	-756	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	750	N	444	-0-	-306	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	930	N	445	-0-	-485	-0-	445	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2017 - P/A 12/08/17

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2017 - P/A 12/29/17

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
01	1364	N	910	-0-	-454	-0-	910	2			N	-0-					28
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					28
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					28
*04	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					28
05	1364	N	659	-0-	-705	-0-	659	2			N	-0-					28

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

12	527	N	275	-0-	-252	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	589	N	226	-0-	-363	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			Y	-0-					2
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	3	1	9	Y	1					3
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	401	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					1
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	437	3	1	9	Y	1					2
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					3
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					3
02	280	N	124	-0-	-156	-0-	121	3	3	9	N	3	4	1			2
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3	4	1			1
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					1
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

12	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					1
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					1
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					1
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-			10
01	2232	N	1869	-0-	-363	-0-	1869	3	N	-0-			10
02	1792	N	1780	-0-	-12	-0-	1760	3 20 9	N	18	18	1	10
03	2232	N	1852	-0-	-380	-0-	1841	3 11 9	N	10	18	1	2
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	3 1 9	N	1			3
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1991	3 4 9	N	4			7

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-			2
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3	N	-0-			2
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	208	3 4 9	N	4	4	1	2
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	326	3 3 9	N	3	4	1	1
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3	N	-0-			1
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3619	3 4 9	Y	4			16
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3404	3 8 9	Y	7			23
02	3164	X	3089	-0-	-75	-0-	3086	3 3 9	Y	3	20	1	6
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	Y	-0-			6
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3464	3 7 9	Y	6			12
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3	Y	-0-			12

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

12	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	3	N	-0-			12
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-			12
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1962	3 22 9	N	20	21	1	11
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2225	3 12 9	N	11	20	1	2
04	2190	N	1788	-0-	-402	-0-	1786	3 2 9	N	2			4
05	2201	N	1842	-0-	-359	-0-	1839	3 3 9	N	3			7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-			-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-			16
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3	N	-0-			16
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	3 23 9	N	21	25	1	12
03	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	2297	3 11 9	N	10	20	1	2
04	2490	N	2297	-0-	-193	-0-	2295	3 2 9	N	2			4
05	2604	N	2089	-0-	-515	-0-	2086	3 3 9	N	3			7

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	Y	-0-			9
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	Y	-0-			9
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2107	3 21 9	Y	19	17	1	11
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	3 12 9	Y	11	20	1	2
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	3 1 9	Y	1			3
05	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1880	3 4 9	Y	4			7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					1
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	339	3	4	9	N	4	3	1			2
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1	2	1			1
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					1
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					1

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	953	-0-	-473	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					12
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2267	3			Y	-0-					12
02	2352	N	2244	-0-	-108	-0-	2220	3	24	9	Y	22	22	1			12
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2518	3	13	9	Y	12	22	1			2
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	3	2	9	Y	2					4
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	Y	5					9

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	3	6	9	Y	5					19
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4521	3	10	9	Y	9					28
02	4032	X	3540	-0-	-492	-0-	3534	3	6	9	Y	5	25	1			8
03	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	3831	3			Y	-0-					8
04	4320	X	4117	-0-	-203	-0-	4109	3	8	9	Y	7					15
05	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	4256	3			Y	-0-					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					1
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					1
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					1
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			Y	-0-	1	5			-0-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2681	3	3	9	Y	3					12
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2651	3	7	9	Y	6					18
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	3	3	9	Y	3	16	1			5
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					5
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2794	3	6	9	Y	5					10
*05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					10

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1909	-0-	-323	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1664	3	1	9	Y	1					7
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	3	4	9	Y	4					11
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1981	3	3	9	Y	3	10	1			4
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					4
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	3	3	9	Y	3					7
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			Y	-0-					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					4
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					4
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	3	7	9	N	6	7	1			3
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	N	5	7	1			1
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					1
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2782	3	3	9	Y	3					12
01	2883	N	2528	-0-	-355	-0-	2522	3	6	9	Y	5					17
02	2408	N	2066	-0-	-342	-0-	2064	3	2	9	Y	2	15	1			4
03	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	3			Y	-0-					4
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2563	3	6	9	Y	5					9
*05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					9

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	2189	3			N	-0-					13
01	2449	N	1993	-0-	-456	-0-	1993	3			N	-0-					13
02	1988	N	1549	-0-	-439	-0-	1532	3	17	9	N	15	19	1			9
03	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	1869	3	10	9	N	9	16	1			2
04	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	1739	3	1	9	N	1					3
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	3	4	9	N	4					7

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1123	-0-	-109	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					1
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					1
02	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			Y	-0-					1
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					1
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1686	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					1
01	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	3			Y	-0-					1
02	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			Y	-0-					1
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					1
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-	1	5			-0-
05	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			Y	-0-					1
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2515	3	3	9	Y	3					11
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2416	3	6	9	Y	5					16
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	3	3	9	Y	3	14	1			5
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					5
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	3	4	9	Y	4					9
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					9

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	2789	3	3	9	Y	3					12
01	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	2570	3	6	9	Y	5					17
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2430	3	3	9	Y	3	15	1			5
03	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	2515	3			Y	-0-					5
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2562	3	4	9	Y	4					9
*05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			Y	-0-					9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					4
01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	998	3	2	9	Y	2					6
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	Y	2	6	1			2
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					2
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	855	3	1	9	Y	1					3
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		417	-0-	417	417	417	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		447	-0-	447	864	447	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		434	-0-	434	1298	434	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		421	-0-	421	1719	421	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					13
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					13
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2048	3	24	9	N	22	23	1			12
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2235	3	12	9	N	11	21	1			2
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	3	2	9	N	2					4
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2046	3	4	9	N	4					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

12	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					8
01	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	3			N	-0-					8
02	1484	N	844	-0-	-640	-0-	836	3	8	9	N	7	11	1			4
03	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1341	3	8	9	N	7	10	1			1
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	3	1	9	N	1					2
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	N	3					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					5
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3			N	-0-					5
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	1266	3	14	9	N	13	11	1			7
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1338	3	8	9	N	7	13	1			1
04	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1216	3	1	9	N	1					2
05	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1145	3	3	9	N	3					5

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	2	4	9	N	4					45
01	1488	N	883	-0-	-605	-0-	881	2	2	9	N	2					47
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	865	2	1	9	N	1					48
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	N	2					50
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3					53
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	852	2	2	9	N	2					55

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					1
01	620	N	452	-0-	-168	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					1
02	588	N	353	-0-	-235	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					1
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					1
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	636	-0-	-604	-0-	636	2			N	-0-					8
01	1240	X	907	-0-	-333	-0-	907	2			N	-0-					8
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	878	2			N	-0-					8
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					8
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-					8
05	961	N	559	-0-	-402	-0-	559	2			N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2478	2			N	-0-					45
01	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	1997	2			N	-0-					45
02	2324	N	1953	-0-	-371	-0-	1953	2			N	-0-					45
03	2480	N	10	-0-	-2470	-0-	10	2			N	-0-					45
04	1920	N	7	-0-	-1913	-0-	7	2			N	-0-					45
05	2170	N	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					8
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					8
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					8
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					8
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					8
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	2			N	-0-					97
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					97
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	590	2			N	-0-					97
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					97
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					97
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					48
01	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	2			Y	-0-					48
02	2156	N	1975	-0-	-181	-0-	1975	2			Y	-0-					48
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			Y	-0-					48
04	2280	N	2035	-0-	-245	-0-	2035	2			Y	-0-					48
*05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					82
01	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			Y	-0-					82
02	924	X	376	-0-	-548	-0-	376	2			Y	-0-					82
03	1023	X	363	-0-	-660	-0-	363	2			Y	-0-					82
04	960	X	642	-0-	-318	-0-	642	2			Y	-0-					82
05	837	X	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	123	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	109	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	127	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1935	-0-	315	-0-	132	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	136	1	1772	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

12	3193	X	2278	-0-	-915	-0-	146	1	2132	2	Y	-0-	16	1			16
01	3193	X	2581	-0-	-612	-0-	169	1	2405	2	Y	6					22
							7	9									
02	2688	X	2620	-0-	-68	-0-	183	1	2418	2	Y	17					39
							19	9									
03	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	155	1	2083	2	Y	-0-	26	1			13
04	2490	X	1447	-0-	-1043	-0-	99	1	1348	2	Y	-0-					13
05	2914	X	1728	-0-	-1186	-0-	122	1	1591	2	Y	14					27
							15	9									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	962	-0-	-340	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	851	-0-	-325	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1072	-0-	142	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	102	1	1491	2	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	114	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1498	-0-	-154	-0-	106	1	1392	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1216	-0-	-464	-0-	83	1	1133	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	98	1	1277	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	108	1	1579	2	Y	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	112	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	112	1	1504	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1574	-0-	464	-0-	107	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	110	1	1436	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1118	-0-	8	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	166	1	2428	2	Y	-0-					5
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	144	1	2057	2	Y	-0-					5
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	158	1	2089	2	Y	-0-					5
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	167	1	2242	2	Y	-0-					5
04	1470	N	2333	-0-	863	-0-	159	1	2174	2	Y	-0-					5
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	156	1	2033	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	73	1	1069	2	Y	-0-	16	1			2
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	Y	-0-					2
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	87	1	1143	2	Y	-0-					2
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-					2
04	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	92	1	1263	2	Y	-0-					2
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	97	1	1272	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	-0-			-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	59	1	779	2	Y	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	1169	-0-	239	-0-	80	1	1089	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	66	1	858	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

12	775	N	700	-0-	-75	-0-	45	1	655	2	Y	-0-	11	1	6
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	48	1	685	2	Y	-0-			6
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	46	1	609	2	Y	-0-			6
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	49	1	662	2	Y	-0-			6
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	47	1	645	2	Y	-0-			6
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	46	1	601	2	Y	-0-			6

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

12	2418	X	1407	-0-	-1011	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-			-0-
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	187	1	2660	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1228	-0-	-620	-0-	87	1	1141	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1176	-0-	-219	-0-	81	1	1095	2	Y	-0-			-0-
04	2610	N	1940	-0-	-670	-0-	132	1	1808	2	Y	-0-			-0-
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	155	1	2026	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

12	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	76	1	1112	2	Y	-0-			-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	104	1	1479	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	83	1	1090	2	Y	-0-			-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	84	1	1133	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	95	1	1299	2	Y	-0-			-0-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	-0-			7
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	52	1	740	2	Y	-0-			7
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	50	1	656	2	Y	-0-			7
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	51	1	683	2	Y	-0-			7
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	49	1	675	2	Y	-0-			7
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	54	1	702	2	Y	-0-			7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	149	1	2173	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	3069	X	1992	-0-	-1077	-0-	131	1	1861	2	Y	-0-					2
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	Y	-0-					2
03	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	138	1	1856	2	Y	-0-					2
04	1920	N	1671	-0-	-249	-0-	114	1	1557	2	Y	-0-					2
05	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	144	1	1877	2	Y	-0-					2

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	94	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	123	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	128	1	1725	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1838	-0-	38	-0-	125	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	110	1	1433	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	160	1	2338	2	Y	-0-	21	1			20
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	166	1	2366	2	Y	5					25
							6	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	Y	17					42
							19	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	150	1	2016	2	Y	-0-	26	1			16
04	1140	N	1848	-0-	708	-0-	126	1	1722	2	Y	-0-					16
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	145	1	1895	2	Y	15					31
							17	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3030	N	3014	-0-	-16	-0-	193	1	2821	2	Y	-0-	71	1			50
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	189	1	2693	2	Y	17					67
							19	9									
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	166	1	2184	2	Y	51					118
							56	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	217	1	2918	2	Y	-0-	78	1			40
04	1530	X	2784	-0-	1254	-0-	190	1	2594	2	Y	-0-					40
*05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	188	1	2456	2	Y	44					84
							48	9									

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	816	-0-	-393	-0-	52	1	764	2	Y	-0-					1
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					1
02	812	N	485	-0-	-327	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					1
03	806	N	592	-0-	-214	-0-	41	1	551	2	Y	-0-					1
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	51	1	698	2	Y	-0-					1
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	34	1	448	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	97	1	1411	2	Y	-0-	6	1			7
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	97	1	1378	2	Y	-0-					7
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-					7
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	93	1	1258	2	Y	-0-					7
04	1140	N	1197	-0-	57	-0-	82	1	1115	2	Y	-0-					7
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	66	1	863	2	Y	-0-					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	103	1	1510	2	Y	-0-					3
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	2	Y	-0-					3
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	100	1	1320	2	Y	-0-					3
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	2	Y	-0-					3
04	1140	N	1639	-0-	499	-0-	112	1	1527	2	Y	-0-					3
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	117	1	1527	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

12	434	N	411	-0-	-23	-0-	26	1	384	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					4
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					4
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					4
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					4
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					4

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					1
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					1
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					1
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	50	1	676	2	Y	-0-					1
04	660	N	688	-0-	28	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					1
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	39	1	509	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

12	3038	X	1974	-0-	-1064	-0-	126	1	1848	2	Y	-0-	15	1			17
01	2852	X	1903	-0-	-949	-0-	124	1	1772	2	Y	6					23
							7	9									
02	2660	N	1681	-0-	-979	-0-	117	1	1546	2	Y	16					39
							18	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	183	1	2468	2	Y	1	26	1			14
							1	9									
04	1830	N	2123	-0-	293	-0-	145	1	1978	2	Y	-0-					14
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	157	1	2052	2	Y	14					28
							15	9									

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2288	2	Y	-0-	7	1			4
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	140	1	1997	2	Y	-0-					4
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	143	1	1881	2	Y	-0-					4
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	152	1	2050	2	Y	-0-					4
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	126	1	1716	2	Y	-0-					4
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	161	1	2106	2	Y	-0-					4

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	173	1	2534	2	Y	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	179	1	2545	2	Y	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	165	1	2181	2	Y	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2279	-0-	119	-0-	155	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	171	1	2236	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	183	1	2670	2	Y	-0-	16	1			19
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	184	1	2616	2	Y	6					25
							7	9									
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	174	1	2292	2	Y	17					42
							19	9									
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	178	1	2396	2	Y	-0-	26	1			16
04	2040	N	2492	-0-	452	-0-	170	1	2322	2	Y	-0-					16
*05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	183	1	2393	2	Y	14					30
							15	9									

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	328	1	2927	3	Y	9					49
							10	9									
01	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	266	1	2440	3	Y	2					51
							2	9									
02	2548	X	2144	-0-	-404	-0-	272	1	1869	3	Y	3					54
							3	9									
03	2821	X	2538	-0-	-283	-0-	316	1	2219	3	Y	3					57
							3	9									
04	2730	X	2606	-0-	-124	-0-	315	1	2285	3	Y	5					62
							6	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					62

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3					17
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	394	3	6	9	Y	5	18	1			4
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	626	3	14	9	Y	13					17
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5					22
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	18	1			10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	3	7	9	Y	6					41
01	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2264	3	12	9	Y	11	42	1			10
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2065	3	33	9	Y	30					40
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	Y	4					44
04	2190	N	1806	-0-	-384	-0-	1798	3	8	9	Y	7	36	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2178	3	2	9	Y	2					17
01	2263	N	1511	-0-	-752	-0-	1505	3	6	9	Y	5	18	1			4
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1811	3	13	9	Y	12					16
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	Y	3					19
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	16	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	937	3	1	9	Y	1					7
01	1023	N	878	-0-	-145	-0-	875	3	3	9	Y	3					10
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	Y	2	10	1			2
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	3					5
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	Y	2					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

12	2883	X	2869	-0-	-14	-0-	2860	3	9	9	Y	8	21	1			8
01	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	2583	3	10	9	Y	9					17
02	2660	X	2258	-0-	-402	-0-	2248	3	10	9	Y	9	17	1			9
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2497	3	8	9	Y	7					16
04	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	2463	3	7	9	Y	6	14	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1910	3	4	9	Y	4	8	1			4
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	3	6	9	Y	5					9
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	3	3	9	Y	3	8	1			4
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	3	18	9	Y	16					20
04	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1538	3	13	9	Y	12	17	1			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	3	8	9	Y	7	16	1			7
01	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	1789	3	8	9	Y	7					14
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	3	8	9	Y	7	14	1			7
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	3	10	9	Y	9					16
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1871	3	8	9	Y	7	14	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

12	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2795	3	10	9	Y	9					44
01	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	2610	3	21	9	Y	19					63
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2183	3	20	9	Y	18	66	1			15
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2024	3	18	9	Y	16					31
04	2550	N	1583	-0-	-967	-0-	1570	3	13	9	Y	12					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	840	3	7	9	Y	6	10	1			6
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	705	3	10	9	Y	9					15
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	821	3	9	9	Y	8	15	1			8
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	Y	1					9
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			Y	-0-	8	1			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1962	3	6	9	Y	5					35
01	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1740	3	11	9	Y	10	37	1			8
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	3	26	9	Y	24					32
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13					45
04	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1386	3	15	9	Y	14	37	1			22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	3			N	-0-					33
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	673	3	2	9	N	2					35
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					35
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					35
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	3	14	9	N	13					48
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2415	3	2	9	Y	2					14
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	3	3	9	Y	3	14	1			3
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2588	3	11	9	Y	10					13
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2023	3	4	9	Y	4					17
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2130	3	7	9	Y	6	14	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-	1060	3	12	9	N	11					130
01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1021	3	18	9	N	16					146
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	988	3	19	9	N	17					163
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	3	10	9	N	9	120	1			52
04	1020	N	688	-0-	-332	-0-	676	3	12	9	N	11					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2796	3	32	9	Y	29					57
01	2759	N	2334	-0-	-425	-0-	2298	3	36	9	Y	33	56	1			34
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2296	3	36	9	Y	33					67
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2528	3	36	9	Y	33	53	1			47
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2559	3	37	9	Y	34	64	1			17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					23
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					23
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					23
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					23
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	3	6	9	Y	5					35
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1266	3	11	9	Y	10	37	1			8
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1214	3	29	9	Y	26					34
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	3	6	9	Y	5					39
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1205	3	8	9	Y	7	32	1			14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2052	3	7	9	Y	6	13	1			6
01	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1891	3	8	9	Y	7					13
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	3	7	9	Y	6	13	1			6
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	3	9	9	Y	8					14
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1795	3	8	9	Y	7	13	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	3	2	9	Y	2					16
01	3844	X	3566	-0-	-278	-0-	3560	3	6	9	Y	5	17	1			4
02	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	3241	3	12	9	Y	11					15
03	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	3542	3	4	9	Y	4					19
04	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3481	3	6	9	Y	5	16	1			8
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					8

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	257	1	1960	3	Y	5					28
							6	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	252	1	2606	3	Y	8					36
							9	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	235	1	2116	3	Y	4					40
							4	9									
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	260	1	2362	3	Y	3					43
							3	9									
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	247	1	2128	3	Y	2					45
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1379	3	2	9	N	2					199
01	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1478	3	3	9	N	3					202
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1358	3	8	9	N	7					209
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1630	3	21	9	N	19	170	1			58
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	108	1	1272	3	Y	10					21
							11	9									
01	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	107	1	1195	3	Y	13	27	1			7
							14	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	49	1	1216	3	Y	7					14
							8	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	115	1	1394	3	Y	6					20
							7	9									
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1331	3	Y	4	20	1			4
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2893	3	20	9	Y	18	42	1			18
01	2883	N	2708	-0-	-175	-0-	2685	3	23	9	Y	21					39
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2423	3	22	9	Y	20	39	1			20
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	Y	11					31
04	2610	N	2545	-0-	-65	-0-	2535	3	10	9	Y	9	27	1			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1547	3	4	9	Y	4	12	1			5
01	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1039	3	7	9	Y	6					11
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	3	7	9	Y	6	11	1			6
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10	9	Y	9					15
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1488	3	8	9	Y	7	13	1			9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1796	3	17	9	Y	15					65
01	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	1526	3	31	9	Y	28					93
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	3	3	9	Y	3	57	1			39
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	3	22	9	Y	20					59
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1666	3	8	9	Y	7					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	1333	1	3964	3	N	37					208
							41	9									
01	5549	X	2631	-0-	-2918	-0-	597	1	2028	3	N	5	173	1			40
							6	9									
02	5012	X	3695	-0-	-1317	-0-	783	1	2875	3	N	34					74
							37	9									
03	5146	X	2912	-0-	-2234	-0-	697	1	2192	3	N	21					95
							23	9									
*04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1286	1	3900	3	N	27					122
							30	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					122

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2532	3	21	9	Y	19	40	1			19
01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2295	3	24	9	Y	22					41
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2100	3	23	9	Y	21	41	1			21
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	3	24	9	Y	22					43
04	2250	N	2220	-0-	-30	-0-	2200	3	20	9	Y	18	38	1			23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

12	961	N	431	-0-	-530	-0-	431	2			Y	-0-					135
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					135
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			Y	-0-					135
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					135
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					135
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	Y	1	136	1			-0-

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

12	1240	N	431	-0-	-809	-0-	431	2			Y	-0-					170
01	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					170
02	476	N	310	-0-	-166	-0-	310	2			Y	-0-					170
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					170
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					170
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1	171	1			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-	36	1			6
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					6
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					6
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					6
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					6
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					6

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	1	9	Y	1	23	1			4
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					4
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					4
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					4
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					4
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-	24	1			4
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					4
02	1960	N	1286	-0-	-674	-0-	1286	2			Y	-0-					4
03	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			Y	-0-					4
04	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	1345	2			Y	-0-					4
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					4

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					4
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					4
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					4
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3271	2	21	9	Y	19	21	1			11
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3049	2	42	9	Y	38	20	1			29
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	2595	2	36	9	Y	33	39	1			23
03	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	2166	2	31	9	Y	28	35	1			16
04	3030	X	2310	-0-	-720	-0-	2285	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2508	2	25	9	Y	23	24	1			15

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	7	1			8
02	588	X	586	-0-	-2	-0-	577	2	9	9	Y	8	11	1			5
03	837	X	568	-0-	-269	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1			4
04	870	X	533	-0-	-337	-0-	522	2	11	9	Y	10	6	1	4	8	4
05	899	X	382	-0-	-517	-0-	375	2	7	9	Y	6	6	1			4

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	16	2	4	9	Y	4	4	1			2

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1147	-0-	-186	-0-	1125	2	22	9	Y	20	22	1			12
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1888	2	26	9	Y	24	18	1			18
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1519	2	22	9	Y	20	24	1			14
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1878	2	25	9	Y	23	24	1			13
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1825	2	22	9	Y	20	20	1			13
*05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2227	2	23	9	Y	21	21	1			13

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	Y	21	23	1			13
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	17	1			14
02	1624	N	1253	-0-	-371	-0-	1235	2	18	9	Y	16	19	1			11
03	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1383	2	19	9	Y	17	18	1			10
04	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1162	2	17	9	Y	15	15	1			10
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	Y	16	16	1			10

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2247	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25	19	1			19
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1664	2	23	9	Y	21	25	1			15
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1637	2	23	9	Y	21	24	1			12
04	1770	N	1126	-0-	-644	-0-	1107	2	19	9	Y	17	17	1			12
05	1829	N	1214	-0-	-615	-0-	1194	2	20	9	Y	18	18	1			12

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1842	-0-	-142	-0-	1825	2	17	9	Y	15	16	1			9
01	2263	X	1802	-0-	-461	-0-	1778	2	24	9	Y	22	14	1			17
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1664	2	23	9	Y	21	23	1			15
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2131	2	29	9	Y	26	26	1			15
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1991	2	25	9	Y	23	23	1			15
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2021	2	26	9	Y	24	24	1			15

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1918	2	24	9	Y	22	24	1			13
01	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1862	2	26	9	Y	24	19	1			18
02	2128	N	1923	-0-	-205	-0-	1897	2	26	9	Y	24	25	1			17
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2219	2	31	9	Y	28	29	1			16
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2097	2	25	9	Y	23	23	1			16
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	Y	25	25	1			16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	Y	10	78	1			19
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5					24
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					24
03	651	N	204	-0-	-447	-0-	204	2			Y	-0-					24
04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			Y	-0-					24
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1243	2	22	9	Y	20					44

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2082	-0-	-286	-0-	2047	2	35	9	N	32					125
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2459	2	30	9	N	27					152
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2020	2	51	9	N	46					198
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2128	2	57	9	N	52	163	1			87
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	N	29					116
*05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2260	2	23	9	N	21					137

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					161
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					161
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	698	2			N	-0-					161
03	806	N	428	-0-	-378	-0-	402	2	26	9	N	24					185
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	341	2	66	9	N	60					245
05	775	N	151	-0-	-624	-0-	134	2	17	9	N	15					260

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	337	-0-	-419	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					110
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					110
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					110
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					110

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	3	2	9	N	2					162
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	N	13					175
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	3	28	9	N	25					200
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	3	8	9	N	7					207
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					207
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	9	N	5					212

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					81
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					81
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					81
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					81
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					81

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	279	X	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2629	2	12	9	N	11					174
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2386	2	19	9	N	17					191
02	2436	N	2198	-0-	-238	-0-	2184	2	14	9	N	13					204
03	2635	N	2064	-0-	-571	-0-	2050	2	14	9	N	13	169	1			48
04	2340	N	1970	-0-	-370	-0-	1959	2	11	9	N	10					58
05	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2352	2	14	9	N	13					71

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1053	2	1	9	N	1					182
01	1209	N	904	-0-	-305	-0-	901	2	3	9	N	3					185
02	980	N	757	-0-	-223	-0-	756	2	1	9	N	1					186
03	1054	N	983	-0-	-71	-0-	982	2	1	9	N	1					187
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1					188
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					188

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2951	2	15	9	N	14					146
01	3627	X	2842	-0-	-785	-0-	2814	2	28	9	N	25					171
02	3024	X	2654	-0-	-370	-0-	2632	2	22	9	N	20					191
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					191
*04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	2	43	9	N	39					230
*05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3217	2	14	9	N	13	181	1			62

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-					53
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					53
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			Y	-0-					53
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					53
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					53
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1705	-0-	-1395	449	1652	2	53	9	Y	48					103
01	1835	N	1386	-0-	-449	-0-	1373	2	13	9	Y	12					115
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	Y	7					122
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					122
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	900	2	36	9	Y	33					155
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1	133	1			23

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1510	-0-	-1590	2007	1495	2	15	9	Y	14					127
01	3100	N	1696	-0-	-1404	603	1678	2	18	9	Y	16					143
02	1683	N	1080	-0-	-603	-0-	1080	2			Y	-0-					143
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					143
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					143
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2122	2	23	9	Y	21	139	1			25

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3220	2	32	9	Y	29	146	1			33
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	2	26	9	Y	24					57
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2872	2	28	9	Y	25					82
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					82
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3532	2	36	9	Y	33					115
*05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3652	2	24	9	Y	22					137

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	10481	-0-	-741	-0-	527	1	9846	2	N	98					170
							108	9									
01	11222	X	10359	-0-	-863	-0-	527	1	9624	2	N	189	188	1			171
							208	9									
02	9912	X	8682	-0-	-1230	-0-	476	1	8075	2	N	119	186	1			104
							131	9									
03	10819	X	10356	-0-	-463	-0-	527	1	9697	2	N	120					224
							132	9									
04	10470	X	10074	-0-	-396	-0-	510	1	9439	2	N	114	188	1			150
							125	9									
05	10478	X	10230	-0-	-248	-0-	527	1	9526	2	N	161	188	1			123
							177	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2017 - P/A 12/20/17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					38
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					38
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					38
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					38
04	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					38
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1410	-0-	-140	-0-	1397	2	13	9	N	12					132
01	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	1407	2	15	9	N	14					146
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					146
03	1395	N	1087	-0-	-308	-0-	1072	2	15	9	N	14					160
04	1380	N	1034	-0-	-346	-0-	1034	2			N	-0-					160
05	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-					160

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2484	2	6	9	N	5					147
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					147
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					147
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3822	2	3	9	N	3					150
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					150
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	329	-0-	-167	-0-	150	1	179	3	N	-0-					13
01	341	N	42	-0-	-299	-0-	3	1	39	3	N	-0-					13
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	6	1	75	3	N	-0-					13
03	341	N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-					13
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					13
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	844	-0-	-675	-0-	96	1	742	3	N	5					20
							6	9									
01	2511	N	1491	-0-	-1020	-0-	128	1	1355	3	N	7					27
							8	9									
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	128	1	1310	3	N	5					32
							6	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	112	1	803	3	N	-0-					32
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	144	1	1818	3	N	3					35
							3	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	160	1	1625	3	N	5					40
							6	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	71	1	970	3	N	162	192	1			120
							178	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	222	1	903	3	N	150	188	1			82
							165	9									
02	1232	N	1212	-0-	-20	-0-	205	1	850	3	N	143	168	1			57
							157	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	206	1	941	3	N	157					214
							173	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	211	1	944	3	N	143	185	1			172
							157	9									
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	208	1	951	3	N	138	188	1			122
							152	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	498	1	4995	3	N	10					12
							11	9									
01	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	542	1	6685	3	N	58					70
							64	9									
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	481	1	5701	3	N	84	154	1			-0-
							92	9									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	497	1	6452	3	N	32					32
							35	9									
04	7050	X	6928	-0-	-122	-0-	517	1	6331	3	N	73					105
							80	9									
*05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	564	1	6704	3	N	103	188	1			20
							113	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	171	1	2354	3	N	58					58
							64	9									
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	153	1	1690	3	N	16					74
							18	9									
02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	N	2					76
							2	9									
03	2604	X	900	-0-	-1704	-0-	84	1	815	3	N	1					77
							1	9									
04	2520	X	1603	-0-	-917	-0-	126	1	1452	3	N	23					100
							25	9									
05	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	135	1	1815	3	N	8	92	1			16
							9	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

12	5704	X	4028	-0-	-1676	-0-	408	1	3592	3	N	25					52
							28	9									
01	5425	X	4452	-0-	-973	-0-	318	1	4093	3	N	37					89
							41	9									
02	4900	X	4406	-0-	-494	-0-	323	1	4060	3	N	21					110
							23	9									
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	339	1	4670	3	N	15					125
							17	9									
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	284	1	4047	3	N	7					132
							8	9									
05	4867	X	4724	-0-	-143	-0-	311	1	4393	3	N	18					150
							20	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

12	465	N	111	-0-	-354	-0-	7	1	104	3	N	-0-					27
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	781	1	8878	3	N	45	172	1			18
							50	9									
01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	821	1	10409	3	N	86					104
							95	9									
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	799	1	9864	3	N	77	169	1			12
							85	9									
03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	847	1	11465	3	N	70					82
							77	9									
04	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	834	1	10628	3	N	97					179
							107	9									
05	11904	X	11544	-0-	-360	-0-	792	1	10678	3	N	67	179	1			67
							74	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	3	N	-0-					57
01	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	109	1	1547	3	N	11					68
							12	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	93	1	1290	3	N	46					114
							51	9									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	3	N	3					117
							3	9									
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	94	1	1386	3	N	-0-					117
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	106	1	1552	3	N	3					120
							3	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2017

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	47	1	656	3	N	-0-					33
01	1209	N	698	-0-	-511	-0-	46	1	652	3	N	-0-					33
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	52	1	715	3	N	-0-					33
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	N	-0-					33
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	N	-0-					33
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	47	1	695	3	N	-0-					33

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	68	1	970	3	N	8					23
							9	9									
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	76	1	1094	3	N	2					25
							2	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	3	N	12					37
							13	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	82	1	1237	3	N	-0-					37
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	3	N	1					38
							1	9									
05	1333	N	911	-0-	-422	-0-	59	1	850	3	N	2					40
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					10
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					10
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	3	N	-0-					10
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	3	N	-0-					10
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	7	1	107	3	N	-0-					10
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1406	-0-	-733	-0-	92	1	1273	3	N	37					75
							41	9									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	139	1	1549	3	N	17					92
							19	9									
02	2100	N	1186	-0-	-914	-0-	104	1	1063	3	N	17	92	1			17
							19	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1396	3	N	16					33
							18	9									
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	124	1	1515	3	N	19					52
							21	9									
05	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	98	1	927	3	N	34	86	1			-0-
							37	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	911	-0-	-81	-0-	60	1	851	3	N	-0-					22
01	1054	N	500	-0-	-554	-0-	33	1	467	3	N	-0-					22
02	1512	N	531	-0-	-981	-0-	37	1	493	3	N	1					23
							1	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	98	1	1454	3	N	-0-					23
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	96	1	1391	3	N	-0-					23
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	108	1	1535	3	N	5					28
							6	9									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	151	1	2160	3	N	2					50
							2	9									
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	181	1	2618	3	N	-0-					50
02	2436	X	2406	-0-	-30	-0-	160	1	2244	3	N	2					52
							2	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	179	1	2724	3	N	-0-					52
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	171	1	2533	3	N	-0-					52
05	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	169	1	2564	3	N	-0-					52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	171	1	232	3	N	-0-					-0-
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	265	1	241	3	N	-0-					-0-
01	496	N	150	-0-	-346	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
03	496	N	270	-0-	-226	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	282	1	3806	3	N	35					35
							39	9									
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	297	1	3612	3	N	42					77
							46	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	274	1	3232	3	N	20					97
							22	9									
03	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	277	1	3546	3	N	37					134
							41	9									
04	3990	X	3239	-0-	-751	-0-	218	1	3020	3	N	1					135
							1	9									
05	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	262	1	2990	3	N	51	176	1			10
							56	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	237	1	3171	3	N	10					10
							11	9									
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	3	N	-0-					10
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					10
03	3410	X	29	-0-	-3381	-0-	2	1	27	3	N	-0-					10
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					10
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					10

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

12	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	303	1	2382	3	N	-0-					20
01	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	191	1	2825	3	N	5					25
							6	9									
02	2744	X	1517	-0-	-1227	-0-	99	1	1416	3	N	2					27
							2	9									
03	2697	X	1257	-0-	-1440	-0-	76	1	1181	3	N	-0-					27
04	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	115	1	1745	3	N	-0-					27
05	3007	X	1525	-0-	-1482	-0-	97	1	1421	3	N	6					33
							7	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

12	4030	X	1761	-0-	-2269	-0-	243	1	1512	3	N	5					97
							6	9									
01	3658	X	1651	-0-	-2007	-0-	109	1	1534	3	N	7					104
							8	9									
02	3164	X	792	-0-	-2372	-0-	54	1	729	3	N	8					112
							9	9									
03	3503	X	1398	-0-	-2105	-0-	85	1	1266	3	N	43					155
							47	9									
04	3390	X	1583	-0-	-1807	-0-	110	1	1463	3	N	9					164
							10	9									
*05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	179	1	1970	3	N	43	179	1			28
							47	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

12	1581	N	316	-0-	-1265	-0-	20	1	279	3	N	15					90
							17	9									
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					90
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	19	109	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

12	434	N	65	-0-	-369	-0-	65	3			N	-0-					37
01	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	3			N	-0-					37
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	3			N	-0-					37
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	1					38
							1	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	4					42
							4	9									
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	83	1	830	3	N	28					70
							31	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	224	1	1027	3	N	34					102
							37	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1657	3	N	2					104
							2	9									
02	2156	N	1417	-0-	-739	-0-	96	1	1299	3	N	20					124
							22	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	91	1	1333	3	N	1					125
							1	9									
04	1710	N	1252	-0-	-458	-0-	93	1	1146	3	N	12					137
							13	9									
05	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	132	1	1340	3	N	38	172	1			3
							42	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	313	1	2240	3	N	40					77
							44	9									
01	2821	N	2159	-0-	-662	-0-	167	1	1975	3	N	15	92	1			-0-
							17	9									
02	2548	X	2380	-0-	-168	-0-	185	1	2178	3	N	15					15
							17	9									
03	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	190	1	2434	3	N	10					25
							11	9									
04	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	169	1	2173	3	N	20					45
							22	9									
*05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	200	1	2449	3	N	36	81	1			-0-
							40	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	310	1	2089	3	N	7					122
							8	9									
01	2077	N	451	-0-	-1626	-0-	30	1	415	3	N	5					127
							6	9									
02	2240	N	525	-0-	-1715	-0-	37	1	486	3	N	2					129
							2	9									
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	3	N	16					145
							18	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	3	N	61	179	1			27
							67	9									
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	3	N	11					38
							12	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

12	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	2			Y	-0-					87
01	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					87
02	DLQ G-10		201	-0-	201	344	201	2			Y	-0-					87
03	DLQ G-10		248	-0-	248	592	248	2			Y	-0-					87
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					87
*05	592	N	-0-	-0-	-592	-0-					Y	-0-					87

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

12	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	6619	2			N	-0-					105
01	6572	X	6502	-0-	-70	-0-	6502	2			N	-0-					105
02	5936	X	4404	-0-	-1532	-0-	4403	2	1	9	N	1	1	8			105
03	6634	X	6209	-0-	-425	-0-	6209	2			N	-0-					105
*04	6420	X	5986	-0-	-434	-0-	5986	2			N	-0-					105
05	6634	X	6000	-0-	-634	-0-	6000	2			N	-0-					105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6108	-0-	-1146	-0-	6039	2	69	9	N	63					140
01	6696	X	5389	-0-	-1307	-0-	5389	2			N	-0-					140
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6502	2	24	9	N	22	93	1	1	8	68
03	6448	X	6289	-0-	-159	-0-	6271	2	18	9	N	16					84
*04	6240	X	5935	-0-	-305	-0-	5906	2	29	9	N	26					110
05	7223	X	6017	-0-	-1206	-0-	6000	2	17	9	N	15					125

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	8694	-0-	-1381	-0-	8610	2	84	9	N	76	187	1			71
01	10075	X	7968	-0-	-2107	-0-	7924	3	44	9	N	40					111
02	8848	X	8395	-0-	-453	-0-	8349	2	46	9	N	42					153
03	9703	X	8172	-0-	-1531	-0-	8137	2	35	9	N	32					185
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9189	2	80	9	N	73	176	1			82
*05	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9281	2	61	9	N	55					137

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		169	-0-	169	169	45	1	124	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	373	X	204	-0-	-169	-0-	56	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	Y	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	73	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		58	-0-	58	327	17	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	548	X	221	-0-	-327	-0-	54	1	126	2	Y	37					37
							41	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	Y	7	28	1			16
							8	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	96	1	233	2	Y	106					122
							117	9									
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	72	1	203	2	Y	85	126	1			89
							94	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		41	-0-	41	41	10	1	21	2	Y	9					41
							10	9									
01	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			10
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1705	-0-	1705	1705	509	1	1186	2	Y	9					23
							10	9									
01	2809	X	1104	-0-	-1705	-0-	343	1	761	2	Y	-0-					23
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	359	1	953	2	Y	-0-	18	1			5
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	409	1	959	2	Y	2					7
							2	9									
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	528	1	1440	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2465	-0-	2465	2465	498	1	1967	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		190	-0-	190	2655	56	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	3869	X	1214	-0-	-2655	-0-	318	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1522	-0-	-493	-0-	454	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	313	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2649	-0-	2649	2649	486	1	1910	2	Y	230	173	1			61
							253	9									
01	T. A.		2564	-0-	2564	5213	587	1	1886	2	Y	83	120	1			24
							91	9									
02	8097	X	2884	-0-	-5213	-0-	723	1	2087	2	Y	67	82	1			9
							74	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	838	1	1998	2	Y	110	79	1			40
							121	9									
*04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	730	1	2458	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	1	9	9	Y	8					22
01	1240	N	701	-0-	-539	-0-	222	1	479	2	Y	-0-					22
02	2800	N	2850	-0-	50	50	768	1	2082	2	Y	-0-	17	1			5
03	631	N	581	-0-	-50	-0-	179	1	400	2	Y	2					7
							2	9									
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	221	1	581	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3575	-0-	3575	3575	688	1	2729	2	Y	144	110	1			38
							158	9									
01	6419	X	2844	-0-	-3575	-0-	661	1	2131	2	Y	47	72	1			13
							52	9									
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	704	1	2032	2	Y	112	109	1			16
							123	9									
03	3565	X	2602	-0-	-963	-0-	758	1	1804	2	Y	36	39	1			13
							40	9									
04	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	689	1	2317	2	Y	225	94	1			144
							248	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					144

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

12	T. A.		4264	-0-	4264	5377	855	1	3409	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	8220	X	2843	-0-	-5377	-0-	673	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	516	1	1478	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2105	-0-	-2173	-0-	624	1	1481	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	2571	-0-	-1569	-0-	591	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	395	1	911	2	Y	8					22
							9	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	546	1	1233	2	Y	3					25
							3	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1174	2	Y	2	19	1			8
							2	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	405	1	951	2	Y	4					12
							4	9									
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	472	1	1283	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	687	1	1614	2	Y	8					22
							9	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	513	1	1157	2	Y	-0-					22
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	437	1	1168	2	Y	-0-	17	1			5
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	647	1	1537	2	Y	2					7
							2	9									
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	416	1	1127	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7758	-0-	7758	7758	1533	1	6161	2	Y	58	47	1			15
							64	9									
01	14317	X	6559	-0-	-7758	-0-	1500	1	4897	2	Y	147	120	1			42
							162	9									
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	1330	1	3876	2	Y	-0-	42	1			-0-
03	7750	X	5150	-0-	-2600	-0-	1514	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	5915	-0-	-1585	-0-	1344	1	4571	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	859	1	2025	2	Y	8					21
							9	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	179	1	380	2	Y	2					23
							2	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	240	1	623	2	Y	-0-	18	1			5
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	182	1	408	2	Y	3					8
							3	9									
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	261	1	693	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					35
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	41	9	N	37					72
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					72
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					72

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					67
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					67

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10564 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					128
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					128
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2563	2	6	9	N	5					101
01	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2434	2	6	9	N	5					106
02	2492	X	2273	-0-	-219	-0-	2271	2	2	9	N	2					108
03	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2613	2	6	9	N	5					113
04	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	2593	2	3	9	N	3					116
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2736	2	2	9	N	2					118

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

12	3100	N	2580	-0-	-520	2771	2533	2	47	9	N	43	28	1			285
01	3100	N	2270	-0-	-830	1941	2222	2	48	9	N	44					329
02	2800	N	2372	-0-	-428	1513	2326	2	46	9	N	42					371
03	3100	N	2413	-0-	-687	826	2363	2	50	9	N	45	42	1			374
04	3000	N	2391	-0-	-609	217	2348	2	43	9	N	39					413
05	2635	N	2321	-0-	-314	-0-	2282	2	39	9	N	35	29	1			419

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5911	2	99	9	N	90	65	1			462
01	6107	X	5290	-0-	-817	-0-	5184	2	106	9	N	96					558
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5427	2	98	9	N	89					647
03	6107	X	5617	-0-	-490	-0-	5514	2	103	9	N	94	98	1			643
04	5820	X	5581	-0-	-239	-0-	5480	2	101	9	N	92					735
05	6107	X	5420	-0-	-687	-0-	5326	2	94	9	N	85	68	1			752

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					117
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					117
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					117
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					117
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					117
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					117

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	DLQ G-10		662	-0-	662	662	661	3	1	9	Y	1	17	1			13
02	1362	N	700	-0-	-662	-0-	696	3	4	9	Y	4	12	1			5
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1556	3	29	9	Y	26					31
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	1916	3	44	9	Y	40	34	1			38
02	1800	N	2031	-0-	231	2191	2018	3	13	9	Y	12	34	1			16
03	3100	N	1333	-0-	-1767	424	1321	3	12	9	Y	11					27
*04	1667	N	1243	-0-	-424	-0-	1243	3			Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					74
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					74
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	3			N	-0-					74
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					74
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					74
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					67
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2066	3	101	9	N	92					159
02	1316	X	982	-0-	-334	-0-	982	3			N	-0-					159
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					159
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					159
*05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					159

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1892	-0-	-1146	-0-	1892	3			N	-0-					26
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2231	3	131	9	N	119					145
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	N	1					146
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					146
04	2280	N	1368	-0-	-912	-0-	1368	3			N	-0-					146
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					146

RHE OPERATING, LLC 704808
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					92
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					92
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					92
04	600	N	239	-0-	-361	-0-	239	2			N	-0-					92
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					92

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	N	9					129
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					129
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					129
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					129
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					129
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					129

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	506	-0-	-610	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	20	-0-	-1128	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	496	N	31	-0-	-465	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					177
01	2480	X	738	-0-	-1742	-0-	738	2			N	-0-					177
02	2156	X	273	-0-	-1883	-0-	273	2			N	-0-					177
03	2387	X	262	-0-	-2125	-0-	262	2			N	-0-					177
04	2220	X	2218	-0-	-2	-0-	2216	2	2	9	N	2	166	1			13
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					13

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					26
01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	88	1	1401	2	N	3					29
							3	9									
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	46					75
							51	9									
03	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	52	1	1359	2	N	-0-					75
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	54	1	1192	2	N	-0-					75
05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	77	1	1492	2	N	-0-					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	-0-	-0-	-81	-0-					N	-0-	17	1			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	186	1	1642	2	N	-0-					24
01	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	180	1	1472	2	N	-0-					24
02	1708	N	1396	-0-	-312	-0-	168	1	1228	2	N	-0-					24
03	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	168	1	1267	2	N	-0-					24
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	180	1	1633	2	N	-0-					24
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	186	1	1639	2	N	-0-					24

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	101	1	1521	2	N	-0-					64
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	102	1	1610	2	N	-0-					64
02	1596	N	543	-0-	-1053	-0-	16	1	521	2	N	5	5	8			64
							6	9									
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					64
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	2	N	-0-					64
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	2	N	-0-					64

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					14
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	240	1	3062	2	N	-0-					53
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	313	1	3138	2	N	-0-					53
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					53
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	155	1	3252	2	N	-0-					53
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	311	1	3002	2	N	5					58
							6	9									
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	302	1	3296	2	N	-0-					58

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	106	1	1599	2	N	40					142
							44	9									
01	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	71	1	1119	2	N	-0-					142
02	1456	N	1261	-0-	-195	-0-	37	1	1216	2	N	7	7	8			142
							8	9									
03	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	50	1	1296	2	N	38					180
							42	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	N	-0-	152	1			28
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					28

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

12	527	N	443	-0-	-84	-0-	50	1	393	2	N	-0-					123
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	51	1	373	2	N	-0-					123
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	-0-					123
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	66	1	414	2	N	-0-					123
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	N	-0-					123
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	N	-0-					123

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	136	1	1629	2	N	-0-					148
01	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	108	1	1494	2	N	-0-					148
02	1792	N	4	-0-	-1788	-0-	2	1	2	2	N	-0-					148
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	185	1	2675	2	N	-0-					148
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	175	1	2541	2	N	-0-					148
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	182	1	2288	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	169	1	1809	2	N	-0-					59
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	175	1	1864	2	N	-0-					59
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	225	1	1545	2	N	-0-					59
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	383	1	1641	2	N	-0-					59
04	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	166	1	1724	2	N	-0-					59
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	222	1	1827	2	N	-0-					59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					17
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					17
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	640	2			N	-0-					17
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					17
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					22
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	3					35
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					35
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	2	36	9	N	33	6	8			62
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					62
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					62
*05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					62

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	316	-0-	-614	-0-	25	1	291	2	N	-0-					58
01	620	N	240	-0-	-380	-0-	26	1	214	2	N	-0-					58
02	392	N	143	-0-	-249	-0-	17	1	126	2	N	-0-					58
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	17	1	133	2	N	-0-					58
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	29	1	151	2	N	-0-					58
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					58

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	202	1	2354	2	N	-0-					25
01	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	214	1	1718	2	N	-0-					25
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	233	1	1782	2	N	-0-					25
03	2542	N	2246	-0-	-296	-0-	255	1	1991	2	N	-0-					25
04	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	221	1	1173	2	N	-0-					25
05	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	236	1	1987	2	N	-0-					25

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	75	1	1140	2	N	7					62
							8	9									
01	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	73	1	1157	2	N	1					63
							1	9									
02	1372	N	883	-0-	-489	-0-	26	1	857	2	N	-0-					63
03	1209	N	941	-0-	-268	-0-	35	1	906	2	N	-0-					63
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	49	1	1078	2	N	-0-					63
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	-0-					63

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	323	1	3474	2	N	7					64
							8	9									
01	3751	X	3359	-0-	-392	-0-	288	1	3065	2	N	5					69
							6	9									
02	3304	X	1551	-0-	-1753	-0-	197	1	1352	2	N	2					71
							2	9									
03	3813	X	186	-0-	-3627	-0-	35	1	151	2	N	-0-					71
04	3690	X	2445	-0-	-1245	-0-	215	1	2230	2	N	-0-					71
05	3813	X	2023	-0-	-1790	-0-	220	1	1803	2	N	-0-					71

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	357	1	1471	2	N	-0-					18
01	2356	X	1607	-0-	-749	-0-	360	1	1247	2	N	-0-					18
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					18
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					18
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					18
05	1829	X	695	-0-	-1134	-0-	107	1	588	2	N	-0-					18

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	752	-0-	-1170	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					1
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					1
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					1
03	744	N	574	-0-	-170	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					1
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					1
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	858	-0-	-1064	-0-	39	1	819	2	Y	-0-					19
01	1922	X	619	-0-	-1303	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					19
02	1092	X	732	-0-	-360	-0-	33	1	687	2	Y	11					30
							12	9									
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	2	Y	-0-					30
04	840	X	669	-0-	-171	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					30
05	868	X	715	-0-	-153	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					1
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					1
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					1
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					1
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					1

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3751	-0-	-1302	-0-	232	1	3516	2	N	3					124
							3	9									
01	5053	X	3272	-0-	-1781	-0-	194	1	3076	2	N	2					126
							2	9									
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					126
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	169	1	4380	2	N	-0-					126
04	4020	X	3297	-0-	-723	-0-	143	1	3154	2	N	-0-					126
05	3751	X	3074	-0-	-677	-0-	152	1	2922	2	N	-0-					126

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1565	-0-	-1163	-0-	97	1	1468	2	N	-0-					115
01	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	99	1	1560	2	N	-0-					115
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	43	1	1435	2	N	-0-					115
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	59	1	1524	2	N	-0-					115
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	N	-0-					115
05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	64	1	1227	2	N	10					125
							11	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	N	-0-					47
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	244	2	N	3					50
							3	9									
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	37	1	265	2	N	-0-					50
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	35	1	223	2	N	-0-					50
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	27	1	212	2	N	-0-					50
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	34	1	281	2	N	1					51
							1	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					110
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	829	2	Y	2	2	8			110
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					110
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					110
04	600	N	382	-0-	-218	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					110
05	620	N	184	-0-	-436	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1448	-0-	-1807	-0-	105	1	1343	2	N	-0-					118
01	3162	X	1030	-0-	-2132	-0-	93	1	937	2	N	-0-					118
02	2688	X	1187	-0-	-1501	-0-	1187	2			N	-0-					118
03	2759	X	1816	-0-	-943	-0-	83	1	1733	2	N	-0-					118
04	2640	X	1160	-0-	-1480	-0-	109	1	1051	2	N	-0-					118
*05	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	132	1	1445	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	120	1	2206	2	N	-0-					49
01	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	113	1	1663	2	N	-0-					49
02	2016	N	1718	-0-	-298	-0-	105	1	1613	2	N	-0-					49
03	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	117	1	1915	2	N	-0-					49
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	111	1	1736	2	N	61					110
							67	9									
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	13					123
							14	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					30
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	2	N	-0-					30
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	84	1	953	2	N	-0-					30
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	N	-0-					30
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					30
05	1147	N	149	-0-	-998	-0-	14	1	135	2	N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	2445	-0-	-5863	-0-	123	1	2322	2	N	-0-					25
01	6200	X	2843	-0-	-3357	-0-	307	1	2536	2	N	-0-					25
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	576	1	5614	2	N	166	164	1			27
							183	9									
03	6076	X	4203	-0-	-1873	-0-	611	1	3592	2	N	-0-					27
04	4170	X	947	-0-	-3223	-0-	179	1	768	2	N	-0-					27
*05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	926	1	7109	2	N	-0-					27

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	134	1	1057	2	N	-0-					50
01	1147	N	809	-0-	-338	-0-	98	1	711	2	N	-0-					50
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	94	1	687	2	N	-0-					50
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	16	1	101	2	N	-0-					50
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	121	1	961	2	N	-0-					50
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	116	1	961	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6784	-0-	-873	-0-	760	1	6024	2	Y	-0-					63
01	7657	X	6662	-0-	-995	-0-	809	1	5853	2	Y	-0-					63
02	6748	X	5933	-0-	-815	-0-	716	1	5217	2	Y	-0-					63
03	7006	X	6385	-0-	-621	-0-	875	1	5510	2	Y	-0-					63
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	752	1	5965	2	Y	134	172	1			25
							147	9									
05	6789	X	6760	-0-	-29	-0-	728	1	6030	2	Y	2	2	8			25
							2	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	12369	-0-	-744	-0-	561	1	11724	2	N	76					139
							84	9									
01	13423	X	12094	-0-	-1329	-0-	578	1	11429	2	N	79	171	1			47
							87	9									
02	12124	X	11401	-0-	-723	-0-	516	1	10804	2	N	74					121
							81	9									
03	13423	X	13186	-0-	-237	-0-	576	1	12536	2	N	67					188
							74	9									
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	580	1	12476	2	N	77	188	1			77
							85	9									
*05	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	622	1	12798	2	N	52					129
							57	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1	909	2	N	135					160
							149	9									
01	1116	N	806	-0-	-310	-0-	69	1	737	2	N	-0-					160
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	99	1	915	2	N	-0-					160
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	92	1	894	2	N	7					167
							8	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	N	11					178
							12	9									
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	84	1	904	2	N	3	3	8			178
							3	9									

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	792	2	12	9	N	11					76
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	775	2	29	9	N	26	64	1			38
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	680	2	19	9	N	17					55
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	793	2	12	9	N	11					66
04	780	N	640	-0-	-140	-0-	632	2	8	9	N	7					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					13
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					13
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	333	2			N	-0-					13
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					13
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	4	1	1179	2	N	8					150
							9	9									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	3	1	934	2	N	-0-					150
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	2	N	-0-					150
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	5	1	1119	2	N	-0-					150
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	925	2	N	-0-					150
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	2	N	10					160
							11	9									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	N	-0-					144
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-					144
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-					144
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	2	N	-0-					144
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-					144
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	1	85	2	N	-0-					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1958	2	33	9	N	30					98
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	N	15					113
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	N	11					124
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1903	2	55	9	N	50					174
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12	155	1			31
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1996	2	30	9	N	27					58

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80228	X	49291	-0-	-30937	-0-	48876	2	415	9	N	377	564	1			155
01	73284	X	40869	-0-	-32415	-0-	40520	2	349	9	N	317	190	1			282
02	62272	X	49545	-0-	-12727	-0-	49180	2	365	9	N	332	376	1			238
03	64542	X	49002	-0-	-15540	-0-	48630	2	372	9	N	338	380	1			196
04	55920	X	48516	-0-	-7404	-0-	48218	2	298	9	N	271	360	1			107
05	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					N	NO RPT					107

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61287	X	50561	-0-	-10726	-0-	3439	1	46574	2	N	498	381	1			374
							548	9									
01	58063	X	39923	-0-	-18140	-0-	2849	1	36696	2	N	344	559	1			159
							378	9									
02	50596	X	34833	-0-	-15763	-0-	2972	1	31677	2	N	167	188	1			138
							184	9									
03	54436	X	38615	-0-	-15821	-0-	3453	1	34989	2	N	157	172	1			123
							173	9									
04	51090	X	38231	-0-	-12859	-0-	3341	1	34656	2	N	213	191	1			145
							234	9									
05	50561	X	37064	-0-	-13497	-0-	3472	1	33493	2	N	90	182	1			53
							99	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94302	X	70452	-0-	-23850	-0-	2160	1	67637	2	N	595	573	1			258
							655	9									
01	87699	X	60619	-0-	-27080	-0-	1930	1	58050	2	N	581	376	1			463
							639	9									
02	76272	X	57448	-0-	-18824	-0-	2003	1	54829	2	N	560	940	1			83
							616	9									
03	79019	X	62261	-0-	-16758	-0-	2264	1	59468	2	N	481	371	1			193
							529	9									
04	72180	X	56529	-0-	-15651	-0-	2166	1	53938	2	N	386	380	1			199
							425	9									
05	70463	X	51783	-0-	-18680	-0-	2161	1	49286	2	N	305	359	1			145
							336	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122667	X	91712	-0-	-30955	-0-	2807	1	87906	2	N	908	958	1			113
							999	9									
01	109120	X	80909	-0-	-28211	-0-	2576	1	77494	2	N	763	567	1			309
							839	9									
02	95592	X	76426	-0-	-19166	-0-	2669	1	73049	2	N	644	727	1			226
							708	9									
03	100409	X	84506	-0-	-15903	-0-	3073	1	80704	2	N	663	551	1			338
							729	9									
04	92700	X	78975	-0-	-13725	-0-	3018	1	75163	2	N	722	718	1			342
							794	9									
05	91698	X	77130	-0-	-14568	-0-	3213	1	73253	2	N	604	746	1			200
							664	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299026	X	234605	-0-	-64421	-0-	226883	2	7722	9	N	7020	6741	1	14	8	265
01	299026	X	251803	-0-	-47223	-0-	246102	2	5701	9	N	5183	4974	1			474
02	270088	X	146839	-0-	-123249	-0-	141902	2	4937	9	N	4488	4824	1			138
03	299026	X	161306	-0-	-137720	-0-	156870	2	4436	9	N	4033	3888	1			283
04	289380	X	178967	-0-	-110413	-0-	175435	2	3532	9	N	3211	3214	1			280
05	251813	X	188906	-0-	-62907	-0-	185702	2	3204	9	N	2913	2974	1			219

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94100	X	94100	-0-	-0-	-0-	92288	2	1812	9	N	1647	1304	1	12	8	331
01	173259	X	98618	-0-	-74641	-0-	97025	2	1593	9	N	1448	1520	1			259
02	156492	X	70043	-0-	-86449	-0-	68981	2	1062	9	N	965	1126	1			98
03	173259	X	50183	-0-	-123076	-0-	49329	2	854	9	N	776	550	1			324
04	167670	X	49494	-0-	-118176	-0-	48877	2	617	9	N	561	751	1			134
05	173259	X	33371	-0-	-139888	-0-	32954	2	417	9	N	379	367	1			146

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	73	1	288	2	N	-0-					85
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	111	1	203	2	N	-0-	44	1			41
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	129	1	255	2	N	2					43
							2	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	413	1	1237	2	N	12					55
							13	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	555	1	1528	2	N	15					70
							17	9									
*05	3100	N	3222	-0-	122	122	645	1	2564	2	N	12					82
							13	9									

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	521	1	3434	2	N	20					159
							22	9									
01	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	503	1	1630	2	N	2	118	1	1	8	42
							2	9									
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	518	1	3105	2	N	18	2	8			58
							20	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	519	1	3218	2	N	19					77
							21	9									
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	528	1	4056	2	N	22					99
							24	9									
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	522	1	3485	2	N	15					114
							17	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	369	1	1461	2	N	-0-					90
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	371	1	1559	2	N	1	1	8			90
							1	9									
*08	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	343	1	1195	2	N	-0-					90
*09	1830	N	1620	-0-	-210	-0-	352	1	1268	2	N	-0-					90
*10	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	368	1	1208	2	N	-0-					90
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	464	1	1674	2	N	-0-					90
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	394	1	1557	2	N	-0-					90
*01	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	387	1	707	2	N	1	47	1	1	8	43
							1	9									
*02	1764	N	1123	-0-	-641	-0-	378	1	745	2	N	-0-					43
03	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	346	1	1037	2	N	5					48
							6	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	360	1	990	2	N	5					53
							6	9									
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	247	1	981	2	N	4					57
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

12	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1120	2	55	9	N	50					164
01	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1170	2			N	-0-					164
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					164
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					164
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			N	-0-					164
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					164

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	399	-0-	-965	-0-	399	3			Y	-0-					5
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	174	3	31	9	Y	28					33
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	263	3	22	9	Y	20					53
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	334	3	15	9	Y	14	60	1			7
04	210	N	403	-0-	193	-0-	379	3	24	9	Y	22					29
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	20	3	23	9	Y	21					50

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	Y	26					78
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	755	2	35	9	Y	32	80	1			30
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	683	2	25	9	Y	23					53
03	899	N	541	-0-	-358	-0-	541	2			Y	-0-					53
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	678	2	59	9	Y	54	99	1			8
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			Y	-0-					8

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2602	2	13	9	Y	12					20
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3204	2	58	9	Y	53					73
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3537	2	46	9	Y	42	67	1			48
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3600	2	34	9	Y	31	67	1			12
04	1680	X	3593	-0-	1913	-0-	3548	2	45	9	Y	41					53
*05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3428	2	48	9	Y	44	62	1			35

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2017

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	67	1	2253	2	N	-0-					17
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	51	1	1803	2	N	-0-					17
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	79	1	2644	2	N	-0-					17
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	80	1	2668	2	N	-0-					17
04	1620	N	3019	-0-	1399	-0-	89	1	2930	2	N	-0-					17
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	N	-0-					182
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	2	N	-0-					182
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	-0-					182
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					182
04	720	N	1917	-0-	1197	-0-	56	1	1861	2	N	-0-					182
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	N	-0-					182

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	N	121					140
							133	9									
01	899	N	532	-0-	-367	-0-	15	1	517	2	N	-0-					140
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	14	1	482	2	N	-0-					140
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	N	-0-					140
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	12	1	410	2	N	-0-					140
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	29	1	985	2	N	-0-					140

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

12	2139	N	1861	-0-	-278	-0-	1736	2	125	9	Y	114					171
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2071	2	107	9	Y	97	126	1			142
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1887	2	88	9	Y	80	165	1			57
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2752	2	158	9	Y	144	171	1			30
04	2070	N	2665	-0-	595	-0-	2578	2	87	9	Y	79					109
05	2139	N	915	-0-	-1224	-0-	915	2			Y	-0-					109

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	107	1	3632	2	N	-0-					51
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	90	1	3162	2	N	-0-					51
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	90	1	3006	2	N	-0-					51
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	97	1	3239	2	N	-0-					51
04	630	X	1301	-0-	671	-0-	38	1	1263	2	N	-0-					51
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					51

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	76	1	2570	2	N	-0-					102
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2676	2	N	-0-					102
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	61	1	2037	2	N	-0-					102
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	53	1	1754	2	N	-0-					102
04	870	X	2382	-0-	1512	-0-	67	1	2226	2	N	81	176	1			7
							89	9									
*05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	62	1	2101	2	N	-0-					7

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

12	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	52	1	1773	2	N	-0-					89
01	2077	N	1708	-0-	-369	-0-	47	1	1661	2	N	-0-					89
02	1764	N	1716	-0-	-48	-0-	48	1	1590	2	N	71					160
							78	9									
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	48	1	1600	2	N	11	157	1			14
							12	9									
04	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	46	1	1525	2	N	-0-					14
05	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	49	1	1636	2	N	19					33
							21	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	N	-0-					137
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	28	1	981	2	N	-0-					137
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	28	1	946	2	N	45					182
							50	9									
03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	29	1	967	2	N	-0-					182
04	990	N	1066	-0-	76	-0-	31	1	1035	2	N	-0-					182
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	31	1	1047	2	N	-0-					182

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	66	1	2220	2	N	-0-					52
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	63	1	2201	2	N	61					113
							67	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1984	2	N	-0-					113
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	71	1	2363	2	N	-0-					113
04	2040	N	1127	-0-	-913	-0-	33	1	1094	2	N	-0-					113
05	2108	N	1494	-0-	-614	-0-	43	1	1451	2	N	-0-					113

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					68
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					68
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					68
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			Y	-0-					68
04	1320	N	1094	-0-	-226	-0-	1094	2			Y	-0-					68
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	69	1	2351	2	N	77	179	1			53
							85	9									
01	2759	X	2230	-0-	-529	-0-	62	1	2168	2	N	-0-					53
02	2492	X	2326	-0-	-166	-0-	68	1	2258	2	N	-0-					53
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	89	1	2979	2	N	32					85
							35	9									
04	2550	X	3359	-0-	809	-0-	95	1	3156	2	N	98					183
							108	9									
05	2573	X	2475	-0-	-98	-0-	70	1	2363	2	N	38	164	1			57
							42	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	65	1	2205	2	N	-0-					19
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1607	2	N	-0-					19
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	43	1	1433	2	N	-0-					19
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	24	1	798	2	N	-0-					19
04	930	N	508	-0-	-422	-0-	15	1	493	2	N	-0-					19
05	961	N	388	-0-	-573	-0-	11	1	377	2	N	-0-					19

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	Y	42					63
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	Y	5	45	1			23
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	Y	5	21	1			7
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1638	2	9	9	Y	8	13	1			2
04	1110	N	2065	-0-	955	-0-	2059	2	6	9	Y	5					7
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					7

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	-0-					153
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	N	-0-					153
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	N	60	182	1			31
							66	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-					31
04	600	N	955	-0-	355	-0-	28	1	927	2	N	-0-					31
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	35	1	1190	2	N	-0-					31

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

12	651	N	435	-0-	-216	-0-	12	1	423	2	N	-0-					132
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	61	168	1			25
							67	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	N	-0-					25
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	N	-0-					25
04	600	N	726	-0-	126	-0-	21	1	705	2	N	-0-					25
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	23	1	787	2	N	-0-					25

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

12	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	394	-0-	-1435	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	815	-0-	-837	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1244	-0-	-585	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	4831	-0-	3481	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
*05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					92
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	N	-0-					92
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	75					167
							83	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	755	2	N	-0-					167
04	690	N	416	-0-	-274	-0-	12	1	404	2	N	-0-					167
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	20	1	677	2	N	-0-					167

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	40	-0-	10	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	4386	2	18	9	Y	16					26
01	5704	X	5078	-0-	-626	-0-	4972	2	106	9	Y	96					122
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5359	2	80	9	Y	73	111	1			84
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5600	2	61	9	Y	55	118	1			21
04	5280	X	5278	-0-	-2	-0-	5197	2	81	9	Y	74					95
05	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5446	2	86	9	Y	78	111	1			62

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	5403	2	32	9	Y	29					87
01	5890	X	1727	-0-	-4163	-0-	1698	2	29	9	Y	26	88	1			25
02	5320	X	1565	-0-	-3755	-0-	1557	2	8	9	Y	7					32
03	5735	X	1693	-0-	-4042	-0-	1693	2			Y	-0-					32
04	5460	X	1368	-0-	-4092	-0-	1335	2	33	9	Y	30	57	1			5
05	5425	X	1356	-0-	-4069	-0-	1356	2			Y	-0-					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3		N	-0-			-0-
01	3720	X	3370	-0-	-350	-0-	3370	3		N	-0-			-0-
02	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
04	3600	X	3827	-0-	227	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
05	3596	X	2627	-0-	-969	-0-	2627	3		N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
01	1426	N	968	-0-	-458	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	948	-0-	-452	-0-	948	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	983	-0-	-567	-0-	983	3		N	-0-			-0-
04	930	N	1114	-0-	184	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	2753	-0-	2753	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
*05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

12	2666	X	908	-0-	-1758	-0-	908	3		N	-0-			-0-
01	1054	X	435	-0-	-619	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	784	X	726	-0-	-58	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
04	870	X	187	-0-	-683	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
04	2280	X	2049	-0-	-231	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
*05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1878	-0-	-912	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3526	-0-	-44	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
*05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3136	-0-	336	336	3136	3			N	-0-					-0-
03	3051	N	2715	-0-	-336	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2696	-0-	656	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

12	5022	X	3293	-0-	-1729	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2670	-0-	-1732	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2572	-0-	-788	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2846	-0-	-874	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2522	-0-	-1078	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

12	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2479	-0-	-1391	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2474	-0-	-1525	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	744	N	282	-0-	-462	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	644	N	423	-0-	-221	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	868	N	332	-0-	-536	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	270	N	323	-0-	53	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1864	-0-	-12	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3342	-0-	-688	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3551	-0-	251	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5437	-0-	-1073	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	3608	-0-	-2902	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5137	-0-	-233	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
*05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2684	-0-	-466	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2398	-0-	-330	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	519	-0-	-2209	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	948	-0-	-1362	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2830	-0-	-1417	-0-	2830	2			Y	-0-					2
01	4247	X	2936	-0-	-1311	-0-	2914	2	22	9	Y	20					22
02	3808	X	1433	-0-	-2375	-0-	1433	2			Y	-0-					22
03	4216	X	1780	-0-	-2436	-0-	1780	2			Y	-0-					22
04	3780	X	1920	-0-	-1860	-0-	1920	2			Y	-0-					22
05	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			Y	-0-					22

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2320	-0-	-732	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2578	-0-	-1049	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2241	-0-	-1269	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1479	-0-	-705	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	3038	N	2638	-0-	-400	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2183	-0-	-667	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2418	-0-	-310	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1562	-0-	-1011	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1094	-0-	-670	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1412	-0-	-448	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1260	-0-	-540	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	3596	-0-	1316	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2350	-0-	-781	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2243	-0-	-585	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2038	-0-	-902	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2978	-0-	248	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4588	-0-	-434	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3634	-0-	-902	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3925	-0-	-515	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4005	-0-	-583	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	2811	-0-	771	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2633	-0-	-870	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2327	-0-	-837	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2500	-0-	-1096	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1653	-0-	-1827	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2156	-0-	-1440	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	952	-0-	-784	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	426	-0-	-907	-0-	426	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2605	-0-	-279	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2054	-0-	-1036	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1810	-0-	-1383	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1042	-0-	-1438	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	847	-0-	-743	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2992	-0-	-914	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3239	-0-	-289	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2137	-0-	-1913	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2607	-0-	-1578	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

12	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1915	-0-	-596	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2055	-0-	-213	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1924	-0-	64	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1794	-0-	444	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

12	1705	X	656	-0-	-1049	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

12	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1216	-0-	-374	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	3268	-0-	1258	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	883	-0-	-647	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
04	30	X	5259	-0-	5229	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
*05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	2212	-0-	232	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	990	N	2461	-0-	1471	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3675	-0-	-1440	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

12	4526	X	4093	-0-	-433	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3615	-0-	-911	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3599	-0-	-405	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2839	-0-	-695	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2487	-0-	-5	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2202	-0-	-650	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	3508	-0-	478	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

12	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2640	-0-	-894	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3029	-0-	-412	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

12	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	947	-0-	-145	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1509	-0-	39	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

12	3007	X	1844	-0-	-1163	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1829	-0-	-383	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

12	1271	X	957	-0-	-314	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	2155	-0-	865	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

12	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	2124	-0-	-2526	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	2513	-0-	-1687	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2762	-0-	-1288	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3020	-0-	-1041	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3929	-0-	-31	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	4086	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	-0-			33
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	N	-0-			33
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-			33
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	2	1	78	2	N	-0-			33
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	2	N	-0-			33
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			33

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

12	2449	X	1988	-0-	-461	-0-	1988	3			N	-0-			-0-
01	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
02	2128	X	1451	-0-	-677	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
03	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
04	2190	X	1641	-0-	-549	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
05	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1752	3			N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

12	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	2529	3			N	-0-			-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			-0-
04	2340	N	1937	-0-	-403	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
05	2635	N	1510	-0-	-1125	-0-	1510	3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-			-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-			-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-			-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-			-0-
04	2610	X	2698	-0-	88	-0-	2698	3			N	-0-			-0-
05	2697	X	1840	-0-	-857	-0-	1840	3			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

12	3968	X	3699	-0-	-269	-0-	3699	3			N	-0-			-0-
01	3968	X	2696	-0-	-1272	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-			-0-
03	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	3			N	-0-			-0-
04	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
05	3968	X	2658	-0-	-1310	-0-	2658	3			N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

12	6789	X	5253	-0-	-1536	-0-	5253	3			N	-0-			-0-
01	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	3856	3			N	-0-			-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-			-0-
03	5239	X	4664	-0-	-575	-0-	4664	3			N	-0-			-0-
04	5070	X	3391	-0-	-1679	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
05	5239	X	5031	-0-	-208	-0-	5031	3			N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-			-0-
02	1512	N	1366	-0-	-146	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
04	1680	N	1373	-0-	-307	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2965	-0-	-1437	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3080	-0-	-476	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2976	-0-	-412	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2742	-0-	-888	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2497	-0-	-789	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3920	-0-	-588	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4581	-0-	-410	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3704	-0-	-884	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2667	-0-	-665	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1283	-0-	-2406	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	4533	-0-	963	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
*05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3327	-0-	-796	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2753	-0-	-1308	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2824	-0-	-844	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2730	-0-	-322	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2706	-0-	-354	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	1557	-0-	-1109	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1300	-0-	-1080	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2275	-0-	-391	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	737	-0-	-763	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	745	-0-	-681	-0-	745	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	3103	-0-	133	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4404	-0-	-959	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4124	-0-	-356	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4137	-0-	-1009	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	3970	-0-	-1010	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4556	-0-	-590	-0-	4556	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	63	1	2145	2	N	110					137
							121	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	52	1	1826	2	N	35					172
							39	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	N	29	178	1			23
							32	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	-0-					23
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	40	1	1330	2	N	-0-					23
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					23

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	5095	-0-	2125	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5288	3	62	9	Y	56	64	1			58
01	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	4373	3	36	9	Y	33	64	1			27
02	4480	X	4422	-0-	-58	-0-	4385	3	37	9	Y	34					61
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6091	3	59	9	Y	54	64	1			51
04	4800	X	6224	-0-	1424	-0-	6165	3	59	9	Y	54					105
*05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6071	3	65	9	Y	59	82	1			82

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2541	-0-	-1086	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2247	-0-	-1380	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	3028	-0-	118	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
*05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6206	3	62	9	Y	56	55	1			58
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5290	3	33	9	Y	30	63	1			25
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5417	3	44	9	Y	40					65
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5833	3	44	9	Y	40	66	1			39
04	4470	X	4158	-0-	-312	-0-	4123	3	35	9	Y	32					71
05	4619	X	2391	-0-	-2228	-0-	2346	3	45	9	Y	41	56	1			56

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3846	3	24	9	Y	22	25	1			22
01	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1981	3	13	9	Y	12	24	1			10
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4160	3	15	9	Y	14					24
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4598	3	4	9	Y	4	24	1			4
04	2490	X	3469	-0-	979	-0-	3446	3	23	9	Y	21					25
*05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3978	3	32	9	Y	29	20	1			34

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3431	3	28	9	Y	25	37	1			26
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2488	3	20	9	Y	18	29	1			15
02	2240	X	1554	-0-	-686	-0-	1545	3	9	9	Y	8					23
03	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	1763	3	18	9	Y	16	24	1			15
04	2400	X	1409	-0-	-991	-0-	1395	3	14	9	Y	13					28
05	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	2137	3	23	9	Y	21	22	1			27

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4100	-0-	-760	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	139	-0-	139	-0-	4	1	135	2	N	-0-					19
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					8
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					8
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					8
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					8
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	1	2	9	Y	2					30
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	1			Y	-0-					30
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	1	1	9	Y	1					31
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-0-					31
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
	FLEWELLEN				WELL #: 2 C	RRCID -> 016856	COMPL. DATE 10/10/1955					TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6847 - 6864				
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3121	2	77	9	N	70	164	1			128
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3327	2	30	9	N	27					155
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2862	2	23	9	N	21					176
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3099	2	52	9	N	47					223
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3034	2	42	9	N	38	169	1			92
*05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3117	2	33	9	N	30					122

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
	TUTTLE, A. J.				WELL #: 1	RRCID -> 196174	COMPL. DATE 07/01/2003					TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6763 - 6806				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) //CONT.// 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

12	6541	X	6389	-0-	-152	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5754	-0-	-154	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6192	-0-	-256	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5863	-0-	-317	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6354	-0-	-32	-0-	6354	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1370	-0-	-562	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1932	-0-	342	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	3			Y	-0-					40
01	2542	N	2226	-0-	-316	-0-	2178	3	48	9	Y	44					84
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2315	3	23	9	Y	21					105
03	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	2504	3	19	9	Y	17	109	1			13
04	2160	N	2470	-0-	310	-0-	2445	3	25	9	Y	23					36
05	2604	N	1293	-0-	-1311	-0-	1268	3	25	9	Y	23					59

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	480	N	635	-0-	155	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	3030	-0-	930	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1335	-0-	165	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2699	-0-	149	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
*05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	10	-0-	-2036	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	868	N	54	-0-	-814	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	832	-0-	-652	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	812	-0-	-831	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	712	-0-	-458	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	3963	-0-	1143	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
*05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	900	N	925	-0-	25	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

12	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
01	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2697 N	2315	-0-	-382	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
04	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2301	-0-	-334	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

12	2511 X	254	-0-	-2257	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	2511 X	214	-0-	-2297	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
04	630 X	3360	-0-	2730	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
*05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

12	7099 X	5691	-0-	-1408	-0-	167	1	5466	2	N	53	179	1			101
						58	9									
01	7099 X	77	-0-	-7022	-0-	2	1	65	2	N	9					110
						10	9									
02	8540 X	37	-0-	-8503	-0-	1	1	36	2	N	-0-					110
03	9455 X	63	-0-	-9392	-0-	2	1	61	2	N	-0-					110
04	9150 X	51	-0-	-9099	-0-	2	1	49	2	N	-0-					110
05	5704 X	244	-0-	-5460	-0-	7	1	225	2	N	11					121
						12	9									

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	158	1	12	9	Y	11					142
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	169	1	20	9	Y	18					160
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	177	1	51	3	Y	8					168
							9	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	205	1	104	3	Y	4					172
							4	9									
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	200	1	199	3	Y	4					176
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

12	4340	X	2465	-0-	-1875	-0-	2462	3	3	9	Y	3					15
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5081	3	7	9	Y	6					21
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4635	3	7	9	Y	6	22	1			5
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4729	3	19	9	Y	17					22
*04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4564	3	14	9	Y	13					35
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					35

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	568	1	5896	3	Y	53					119
							58	9									
01	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	523	1	4962	3	Y	72	153	1			38
							79	9									
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	237	1	5371	3	Y	37					75
							41	9									
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	567	1	6141	3	Y	82					157
							90	9									
*04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	545	1	5820	3	Y	46	152	1			51
							51	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					51

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

12	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6880	3	68	9	Y	62					130
01	7626	X	6242	-0-	-1384	-0-	6165	3	77	9	Y	70	127	1			73
02	6608	X	6130	-0-	-478	-0-	6052	3	78	9	Y	71					144
03	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	6904	3	51	9	Y	46	114	1			76
04	7020	X	6709	-0-	-311	-0-	6657	3	52	9	Y	47	99	1			24
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					24

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4782	3	53	9	N	48					104
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3948	3	61	9	N	55					159
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4382	3	57	9	N	52	174	1			37
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4851	3	39	9	N	35					72
*04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4565	3	86	9	N	78					150
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					150

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	2613	-0-	-2502	-0-	2588	3	25	9	Y	23					190
01	4402	X	969	-0-	-3433	-0-	960	3	9	9	Y	8					198
02	3976	X	917	-0-	-3059	-0-	916	3	1	9	Y	1	121	1			78
03	4402	X	974	-0-	-3428	-0-	970	3	4	9	Y	4					82
04	4260	X	953	-0-	-3307	-0-	949	3	4	9	Y	4					86
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					86

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3823	3	20	9	N	18					46
01	3813	X	3121	-0-	-692	-0-	3087	3	34	9	N	31					77
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3426	3	21	9	N	19					96
03	3906	X	3405	-0-	-501	-0-	3384	3	21	9	N	19					115
04	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	3698	3	26	9	N	24					139
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					139

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	201	3	12	9	Y	11					54
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	202	3	26	9	Y	24					78
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	171	3	22	9	Y	20	80	1			18
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	156	3	22	9	Y	20					38
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	208	3	17	9	Y	15					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	115	-0-	-1435	-0-	107	2	8	9	N	7					113
01	1147	N	208	-0-	-939	-0-	208	2			N	-0-					113
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					113
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					113
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					113
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					113

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - PLUGGED 12/15/17

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6					318
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	N	9					327
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	973	2	8	9	N	7					334
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	9					343
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	6					349
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N	4					353

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1934	2	17	9	N	15	82	1			20
01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3030	2	24	9	N	22					42
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	1761	2	31	9	N	28					70
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16	76	1			10
04	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	1983	2	28	9	N	25					35
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1949	2	33	9	N	30					65

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	14B2 EXT	598	-0-	598	598	573	2	25	9	N	23					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					63

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	994	2	25	9	N	23					145
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	671	2	25	9	N	23					168
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	642	2	32	9	N	29					197
03	899 N	721	-0-	-178	-0-	703	2	18	9	N	16	183	1			30
04	660 N	606	-0-	-54	-0-	571	2	35	9	N	32					62
05	744 N	315	-0-	-429	-0-	296	2	19	9	N	17					79

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3568	-0-	-431	-0-	3490	3	78	9	N	71	140	1			155
01	3999 X	3167	-0-	-832	-0-	3101	3	66	9	N	60					215
02	3304 X	2294	-0-	-1010	-0-	2226	3	68	9	N	62					277
03	3658 X	2706	-0-	-952	-0-	2687	3	19	9	N	17					294
04	3540 X	2457	-0-	-1083	-0-	2421	3	36	9	N	33					327
05	3565 X	2608	-0-	-957	-0-	2535	3	73	9	N	66	178	1			215

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8708 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6588	-0-	6588	6866	6560	3	28	9	N	25	5	8			20
01	7715	X	849	-0-	-6866	-0-	819	3	30	9	N	27					47
02	8820	X	1675	-0-	-7145	-0-	1669	3	6	9	N	5					52
03	9765	X	612	-0-	-9153	-0-	567	3	45	9	N	41					93
04	9450	X	669	-0-	-8781	-0-	669	3			N	-0-					93
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					93

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

12	3007	X	1092	-0-	-1915	-0-	32 6	1 9	1054	2	N	5	164	1			43
01	2542	X	922	-0-	-1620	-0-	27 8	1 9	887	2	N	7					50
02	2268	X	1622	-0-	-646	-0-	48 14	1 9	1560	2	N	13					63
03	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	47 14	1 9	1549	2	N	13					76
04	2430	X	347	-0-	-2083	-0-	10 4	1 9	333	2	N	4					80
05	1798	X	211	-0-	-1587	-0-	6	1	205	2	N	-0-					80

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

12	589	N	561	-0-	-28	-0-	552	2	9	9	N	8					208
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	137	1			73
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					73
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1					74
04	540	N	1240	-0-	700	-0-	1240	2			N	-0-					74
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	549	2	14	9	N	13					87

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	3383	-0-	-8056	-0-	3316	2	67	9	N	61	172	1			106
01	7967	X	3837	-0-	-4130	-0-	3731	2	106	9	N	96					202
02	6720	X	3594	-0-	-3126	-0-	3514	2	80	9	N	73	169	1			106
03	4340	X	2400	-0-	-1940	-0-	2337	2	63	9	N	57					163
04	4200	X	3397	-0-	-803	-0-	3313	2	84	9	N	76	193	1			46
05	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	3336	2	66	9	N	60					106

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11522	2	213	9	N	194	166	1			162
01	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11615	2	186	9	N	169	187	1			144
02	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9671	2	162	9	N	147	177	1			114
03	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10471	2	146	9	N	133	169	1			78
04	2370	X	10309	-0-	7939	-0-	10098	2	211	9	N	192	192	1			78
*05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9499	2	155	9	N	141					219

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

12	899	N	859	-0-	-40	-0-	826	2	33	9	N	30					135
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	797	2	37	9	N	34					169
02	840	N	66	-0-	-774	-0-	33	2	33	9	N	30					199
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1048	2	37	9	N	34					233
04	840	N	668	-0-	-172	-0-	634	2	34	9	N	31	24	1			240
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	718	2	31	9	N	28					268

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

12	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	1928	2	92	9	N	84					444
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1860	2	96	9	N	87					531
02	2016	N	166	-0-	-1850	-0-	78	2	88	9	N	80					611
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2445	2	90	9	N	82					693
04	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	1480	2	86	9	N	78	58	1			713
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1674	2	77	9	N	70					783

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2365	2	218	9	N	198	179	1			527
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2323	2	224	9	N	204	90	1			641
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1987	2	218	9	N	198	108	1			731
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2204	2	221	9	N	201	74	1			858
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2083	2	217	9	N	197	100	1			955
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2160	2	209	9	N	190	103	1			1042

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

12	3255 X	2441	-0-	-814	-0-	434	1	2007	2	N	-0-					28
01	2883 X	2492	-0-	-391	-0-	183	1	2309	2	N	-0-					28
02	2352 X	1907	-0-	-445	-0-	267	1	1640	2	N	-0-					28
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	261	1	2875	2	N	-0-					28
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2861	2	N	-0-					28
*05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	417	1	2486	2	N	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

12	744 N	687	-0-	-57	-0-	35	1	652	2	N	-0-					10
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	40	1	595	2	N	-0-					10
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	35	1	536	2	N	-0-					10
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	34	1	550	2	N	-0-					10
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	N	-0-					10
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	308	1	2494	2	Y	14					33
							15	9									
01	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	275	1	1854	2	Y	11					44
							12	9									
02	2604	X	2516	-0-	-88	-0-	280	1	2219	2	Y	15					59
							17	9									
03	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	308	1	2370	2	Y	11					70
							12	9									
04	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	300	1	2315	2	Y	17					87
							19	9									
05	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	303	1	2326	2	Y	19					106
							21	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	160	1	1560	2	N	-0-					21
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	157	1	1670	2	N	-0-					21
02	1652	N	1539	-0-	-113	-0-	151	1	1388	2	N	-0-					21
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	164	1	1596	2	N	-0-					21
04	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	167	1	1528	2	N	-0-					21
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	168	1	1804	2	N	2	2	8			21
							2	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

12	3317	X	1358	-0-	-1959	-0-	95	1	1263	2	Y	-0-					128
01	3317	X	2358	-0-	-959	-0-	198	1	2160	2	Y	-0-					128
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	378	1	2667	2	Y	-0-					128
03	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	366	1	2124	2	Y	-0-					128
04	2730	X	1998	-0-	-732	-0-	221	1	1777	2	Y	-0-					128
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	386	1	2836	2	Y	2	2	8			128
							2	9									

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

12	14B2 EXT	917	-0-	917	2236	78	1	839	2	N	-0-					-0-
01	3150 X	914	-0-	-2236	-0-	79	1	835	2	N	-0-					-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	110	1	757	2	N	-0-					-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	171	1	730	2	N	-0-					-0-
04	840 N	591	-0-	-249	-0-	52	1	539	2	N	-0-					-0-
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	106	1	872	2	N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					19
01	527	X	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					19
02	2464	X	181	-0-	-2283	-0-	181	2			Y	-0-					19
03	2728	X	63	-0-	-2665	-0-	63	2			Y	-0-					19
04	2640	X	51	-0-	-2589	-0-	51	2			Y	-0-					19
05	1178	X	59	-0-	-1119	-0-	59	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		42217	-0-	42217	42217	41822	2	395	9	N	359	318	1			41
01	118611	X	76394	-0-	-42217	-0-	75602	2	792	9	N	720	606	1	10	8	145
02	83328	X	54914	-0-	-28414	-0-	54374	2	540	9	N	491	494	1			142
03	92256	X	50153	-0-	-42103	-0-	49678	2	475	9	N	432	463	1	7	8	104
04	89280	X	39867	-0-	-49413	-0-	39507	2	360	9	N	327	286	1	6	8	139
05	92256	X	34214	-0-	-58042	-0-	33909	2	305	9	N	277	316	1			100

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		1438	-0-	1438	1438	85	1	1353	2	N	-0-					-0-
02	0		16368	-0-	16368	17806	481	1	15887	2	N	-0-					-0-
*03	25351	X	7545	-0-	-17806	-0-	279	1	7262	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	23160	X	4966	-0-	-18194	-0-	215	1	4740	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	23932	X	4320	-0-	-19612	-0-	214	1	4106	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	428	1	4136	2	N	100					148
							110	9									
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	446	1	3920	2	N	91	196	1			43
							100	9									
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5229	2	94	9	N	85					128
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4283	2	105	9	N	95	176	1			47
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3610	2	69	9	N	63					110
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					110

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1621	-0-	-642	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1571	-0-	-473	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1932	-0-	-362	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1821	-0-	261	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1093	-0-	-643	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1513	-0-	-1153	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	914	-0-	-1494	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1511	-0-	-628	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	637	-0-	-1343	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1355	-0-	-691	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	111	1	3745	2	Y	-0-					15
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	109	1	3727	2	Y	1					16
							1	9									
02	4676	X	4247	-0-	-429	-0-	125	1	4122	2	Y	-0-					16
03	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	142	1	4724	2	Y	-0-					16
04	5010	X	4714	-0-	-296	-0-	142	1	4572	2	Y	-0-					16
*05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	152	1	4788	2	Y	-0-					16

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

12	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	122	1	4129	2	N	62					135
							68	9									
01	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	109	1	4011	2	N	-0-					135
02	3780	X	3698	-0-	-82	-0-	108	1	3590	2	N	-0-					135
03	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	119	1	3925	2	N	-0-					135
04	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	107	1	3702	2	N	-0-					135
05	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	113	1	3901	2	N	-0-					135

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

12	1767	X	1727	-0-	-40	-0-	1727	3			Y	-0-					7
01	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1336	3	9	9	Y	8					15
02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	1302	3	4	9	Y	4					19
03	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1296	3	3	9	Y	3	20	1			2
04	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1127	3	4	9	Y	4					6
05	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1437	3	4	9	Y	4					10

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

12	217	N	61	-0-	-156	-0-	21	2	40	9	Y	36					88
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					88
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					88
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					88
04	0	N	263	-0-	263	-0-	263	2			Y	-0-					88
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					88

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	120	N	966	-0-	846	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2254	-0-	-381	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	930	-0-	-1922	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	745	-0-	-1831	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2106	-0-	-1056	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	789	-0-	-2067	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	688	-0-	-2474	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3142	-0-	-1291	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3874	-0-	-130	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3645	-0-	-315	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	5	1	181	2	N	-0-					47
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	2	N	-0-					47
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	3	1	114	2	N	-0-					47
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-					47
04	150	N	182	-0-	32	-0-	5	1	171	2	N	5					52
							6	9									
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					52

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	540	N	1678	-0-	1138	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					99
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					99
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					99
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					99
04	300	N	353	-0-	53	-0-	353	3			N	-0-					99
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					30
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					30
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					30
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					30
04	1110	N	1273	-0-	163	-0-	1273	3			N	-0-					30
05	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1118	3			N	-0-					30

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					79

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	154	-0-	-466	-0-	154	2			N	-0-	165	1			19
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					19
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					19
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

12	2573	X	1836	-0-	-737	-0-	116	1	1709	3	N	10					150
							11	9									
01	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	159	1	1653	3	N	48	183	1			15
							53	9									
02	2324	X	2304	-0-	-20	-0-	202	1	2085	3	N	15					30
							17	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	208	1	2371	3	N	8					38
							9	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	182	1	2296	3	N	30					68
							33	9									
05	2542	X	2505	-0-	-37	-0-	162	1	2331	3	N	11					79
							12	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

12	1085	X	1082	-0-	-3	-0-	57	1	795	3	N	209	192	1			147
							230	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	200	1	631	3	N	165	185	1			127
							182	9									
02	1344	N	1041	-0-	-303	-0-	191	1	696	3	N	140					267
							154	9									
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	190	1	736	3	N	143	181	1			229
							157	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	163	1	739	3	N	110	179	1			160
							121	9									
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	180	1	732	3	N	127	190	1			97
							140	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

12	4650	X	3956	-0-	-694	-0-	3887	2	69	9	N	63					155
01	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3819	2	67	9	N	61	186	1			30
02	3640	X	2717	-0-	-923	-0-	2586	2	131	9	N	119	1	8			148
03	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	3647	2	111	9	N	101	159	1			90
*04	3840	X	3580	-0-	-260	-0-	3516	2	64	9	N	58					148
05	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3600	2	24	9	N	22					170

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11	9	Y	10	78	1			19
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	998	2	6	9	Y	5					24
02	756	N	496	-0-	-260	-0-	496	2			Y	-0-					24
03	1209	N	243	-0-	-966	-0-	243	2			Y	-0-					24
04	960	N	461	-0-	-499	-0-	461	2			Y	-0-					24
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	798	2	22	9	Y	20					44

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

12	2697	X	629	-0-	-2068	-0-	621	2	8	9	N	7					224
01	2728	N	1860	-0-	-868	-0-	1827	2	33	9	N	30					254
02	2492	N	2414	-0-	-78	-0-	2364	2	50	9	N	45	164	1			135
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2833	2	37	9	N	34					169
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					179
*05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2982	2	18	9	N	16					195

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

12	961	N	867	-0-	-94	-0-	850	2	17	9	N	15					85
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	829	2	21	9	N	19					104
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					104
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	841	2	34	9	N	31					135
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	695	2	17	9	N	15					150
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	550	2	21	9	N	19					169

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					25
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					25
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					25
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					25
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	1465	3	77	9	N	70	154	1			63
01	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1414	3	63	9	N	57					120
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1299	3	55	9	N	50					170
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1168	3	46	9	N	42	172	1			40
04	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1119	3	53	9	N	48					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

12	984	X	984	-0-	-0-	-0-	380	1	568	2	N	33					88
							36	9									
01	713	N	263	-0-	-450	-0-	9	1	241	2	N	12					100
							13	9									
02	616	N	395	-0-	-221	-0-	125	1	241	2	N	26					126
							29	9									
03	837	N	485	-0-	-352	-0-	134	1	327	2	N	22					148
							24	9									
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	168	1	271	2	N	12					160
							13	9									
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	1			N	-0-					160

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					13
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5935	2	133	9	N	121					211
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6000	2	120	9	N	109	185	1			135
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6247	2	149	9	N	135					270
03	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11008	2	243	9	N	221	359	1			132
04	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10645	2	95	9	N	86	175	1			43
05	4588	X	3078	-0-	-1510	-0-	3036	2	42	9	N	38					81

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

12	16275	X	16155	-0-	-120	-0-	15971	2	184	9	N	167	192	1			155
01	16275	X	14871	-0-	-1404	-0-	14692	2	179	9	N	163	190	1			128
02	14700	X	12209	-0-	-2491	-0-	12074	2	135	9	N	123					251
03	16275	X	10601	-0-	-5674	-0-	10482	2	119	9	N	108	188	1			171
04	15630	X	10896	-0-	-4734	-0-	10773	2	123	9	N	112	182	1			101
05	16151	X	9658	-0-	-6493	-0-	9545	2	113	9	N	103					204

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

12	15872	X	9295	-0-	-6577	-0-	9221	2	74	9	N	67	185	1			88
01	15872	X	8814	-0-	-7058	-0-	8741	2	73	9	N	66					154
02	14336	X	7673	-0-	-6663	-0-	7607	2	66	9	N	60					214
03	15872	X	8208	-0-	-7664	-0-	8146	2	62	9	N	56	189	1			81
04	9630	X	7707	-0-	-1923	-0-	7641	2	66	9	N	60					141
05	9300	X	7732	-0-	-1568	-0-	7670	2	62	9	N	56					197

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4588	2	42	9	N	38					38
*03	5983	X	2898	-0-	-3085	-0-	2878	2	20	9	N	18					56
*04	5790	X	1870	-0-	-3920	-0-	1859	2	11	9	N	10					66
*05	5983	X	1520	-0-	-4463	-0-	1511	2	9	9	N	8					74

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1239	2	132	9	N	120	158	1			83
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1269	2	202	9	N	184	170	1			97
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1145	2	176	9	N	160	168	1			89
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1193	2	142	9	N	129					218
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1280	2	142	9	N	129	161	1			186
05	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1298	2	132	9	N	120	163	1			143

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

12	1953	X	300	-0-	-1653	-0-	107	2	193	9	N	175	199	1			257
01	372	X	129	-0-	-243	-0-	129	2			N	-0-					257
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					257
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	191	1			66
*04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	10923	2	510	9	N	464	385	1			145
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					145

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

12	1643	#	925	-0-	-718	-0-	860	2	65	9	N	59					109
01	1643	#	821	-0-	-822	-0-	748	2	73	9	N	66	1	8			174
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1197	2	28	9	N	25					199
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	704	2	31	9	N	28					227
04	780	N	415	-0-	-365	-0-	398	2	17	9	N	15					242
05	1364	N	398	-0-	-966	-0-	383	2	15	9	N	14					256

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	603	-0-	-1997	197	15 4	1 9	584	3	Y	4	4	1			-0-
01	780	N	583	-0-	-197	-0-	15 3	1 9	565	3	Y	3	3	1			-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	596	3	Y	2	2	1			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	696	3	Y	2	2	1			-0-
*04	570	N	548	-0-	-22	-0-	14 2	1 9	532	3	Y	2	1	1			1
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	717	3	Y	1	2	1			-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1800	N	1211	-0-	-589	-0-	24	1	1169	3	Y	16	15	1			1
								18 9									
07	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	29	1	1104	3	Y	14	15	1			-0-
								15 9									
08	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	30	1	1314	3	Y	14	14	1			-0-
								15 9									
09	DLQ G-10		1239	-0-	1239	2598	29	1	1193	3	Y	15	14	1			1
								17 9									
10	DLQ G-10		1260	-0-	1260	3858	29	1	1213	3	Y	16	16	1			1
								18 9									
11	DLQ G-10		1363	-0-	1363	5221	35	1	1308	3	Y	18	18	1			1
								20 9									
12	2600	N	1068	-0-	-1532	3689	28	1	1026	3	Y	13	13	1			1
								14 9									
01	3100	N	1042	-0-	-2058	1631	28	1	1000	3	Y	13	12	1			2
								14 9									
02	2548	N	917	-0-	-1631	-0-	26	1	880	3	Y	10	11	1			1
								11 9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	3	Y	15	14	1			2
								17 9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	26	1	1076	3	Y	13	14	1			1
								14 9									
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	3	Y	10	11	1			-0-
								11 9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	22	1	903	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	570	N	531	-0-	-39	-0-	11	1 7 9	513	3	Y	6	6	1			-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1 7 9	486	3	Y	6	6	1			-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1 7 9	498	3	Y	6	6	1			-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	11	1 7 9	462	3	Y	6	6	1			-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	11	1 8 9	458	3	Y	7	7	1			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	477	3	Y	8	8	1			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	508	3	Y	7	7	1			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	498	3	Y	7	6	1			1
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	464	3	Y	5	6	1			-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	13	1 9 9	488	3	Y	8	7	1			1
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	512	3	Y	6	7	1			-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	508	3	Y	6	6	1			-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

12	2600	N	1784	-0-	-816	6292	42	1	1722	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
01	3100	N	1497	-0-	-1603	4689	46	1	1434	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	2800	N	1334	-0-	-1466	3223	45	1	1280	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3100	N	1581	-0-	-1519	1704	42	1	1531	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*04	2866	N	1162	-0-	-1704	-0-	33	1	1122	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	44	1	1677	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	18	1	674	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	18	1	670	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	18	1	662	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	3	Y	40	36	1			7
							44	9									
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	21	1	829	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	33	34	1			7
							36	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2015

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	71	1	2870	3	Y	119	115	1			10
							131	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	3	Y	63	67	1			6
							69	9									
02	1988	N	1253	-0-	-735	-0-	41	1	1181	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	2387	X	1735	-0-	-652	-0-	45	1	1655	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*04	2310	X	1119	-0-	-1191	-0-	31	1	1066	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
05	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	29	1	1115	3	Y	27	28	1			6
							30	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2706	-0-	2706	9778	61 153	1 9	2492	3	Y	139	138	1			11
01	T. A.		1833	-0-	1833	11611	53 106	1 9	1674	3	Y	96	98	1			9
02	13223	X	1612	-0-	-11611	-0-	52 55	1 9	1505	3	Y	50	52	1			7
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	48 51	1 9	1743	3	Y	46	45	1			8
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	38 37	1 9	1298	3	Y	34	30	1			12
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	49 65	1 9	1863	3	Y	59	58	1			13

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	20	1	776	3	Y	-0-					-0-
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	36	1	1365	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2281	N	461	-0-	-1820	-0-	11	1	408	3	Y	38	37	1			3
							42	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	387	3	Y	73	66	1			10
							80	9									
03	527	N	184	-0-	-343	-0-	3	1	151	3	Y	27	32	1			5
							30	9									
*04	360	N	145	-0-	-215	-0-	3	1	122	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	527	N	260	-0-	-267	-0-	5	1	222	3	Y	30	30	1			6
							33	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	8	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	427	-0-	-203	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	428	-0-	-254	-0-	12	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	10	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	12	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	Y	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	20	1	781	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

*06	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	25	1	1227	3	Y	160	156	1							7
							176	9													
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29	1	1118	3	Y	147	151	1							3
							162	9													
08	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	28	1	1241	3	Y	143	141	1							5
							157	9													
09	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2858	30	1	1245	3	Y	143	140	1							8
							157	9													
10	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3925	24	1	975	3	Y	62	68	1							2
							68	9													
11	DLQ G-10		135	-0-	135	4060	3	1	123	3	Y	8	10	1							-0-
							9	9													
12	2600	N	1128	-0-	-1472	2588	29	1	1034	3	Y	59	56	1							3
							65	9													
01	3100	N	1264	-0-	-1836	752	32	1	1151	3	Y	74	65	1							12
							81	9													
02	1781	N	1029	-0-	-752	-0-	28	1	948	3	Y	48	57	1							3
							53	9													
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	3	Y	79	73	1							9
							87	9													
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	3	Y	68	72	1	1	5					4
							75	9													
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	3	Y	51	54	1							1
							56	9													

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	473	-0-	-395	-0-		11 1 25 9	437	3	Y	23	26	1			2
01	1209	N	767	-0-	-442	-0-		22 1 42 9	703	3	Y	38	36	1			4
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-		39 1 37 9	1113	3	Y	34	33	1			5
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		34 1 33 9	1240	3	Y	30	30	1			5
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-		23 1 20 9	747	3	Y	18	17	1			6
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-		44 1 54 9	1651	3	Y	49	45	1			10

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2070	N	1729	-0-	-341	-0-		35 1 6 9	1688	3	Y	5	5	1			-0-
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-		44 1 6 9	1690	3	Y	5	5	1			-0-
08	2046	N	1963	-0-	-83	-0-		43 1 6 9	1914	3	Y	5	5	1			-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		42 1 6 9	1713	3	Y	5	5	1			-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		44 1 8 9	1838	3	Y	7	7	1			-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-		47 1 8 9	1755	3	Y	7	7	1			-0-
12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-		49 1 7 9	1764	3	Y	6	6	1			-0-
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-		40 1 7 9	1444	3	Y	6	5	1			1
02	1680	N	1165	-0-	-515	-0-		33 1 3 9	1129	3	Y	3	4	1			-0-
03	1829	N	1135	-0-	-694	-0-		29 1 6 9	1100	3	Y	5	4	1			1
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-		46 1 6 9	1844	3	Y	5	6	1			-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-		44 1 6 9	1691	3	Y	5	5	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	29	1	1436	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
07	1798	N	976	-0-	-822	-0-	24	1	924	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
08	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	27	1	1226	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	31	1	1265	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1508	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	57	1	2063	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	52	1	1826	3	Y	32	29	1			5
							35	9									
02	1484	N	719	-0-	-765	-0-	20	1	687	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
03	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	43	1	1621	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	39	1	1588	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1057	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	3	Y	28	29	1			2
							31	9									
01	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	53	1	1991	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	57	1	2123	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	48	1	2098	3	Y	60	57	1			11
							66	9									
*04	2010	N	1621	-0-	-389	-0-	40	1	1544	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	55	1	2279	3	Y	49	51	1			10
							54	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	41	1	1599	3	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	797	3	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	36	-0-	-114	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	73	1	3573	3	Y	37	36	1			2
							41	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	87	1	3346	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	65	1	2671	3	Y	33	32	1			2
							36	9									
10	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	59	1	2483	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
11	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	74	1	2755	3	Y	53	52	1			3
							58	9									
12	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	60	1	2189	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
01	3007	X	2448	-0-	-559	-0-	65	1	2333	3	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	78	1	2644	3	Y	41	45	1			3
							45	9									
03	2976	X	2707	-0-	-269	-0-	68	1	2581	3	Y	53	50	1			6
							58	9									
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	68	1	2774	3	Y	46	48	1	1	5	3
							51	9									
*05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	76	1	2906	3	Y	38	40	1			1
							42	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	47	1	2283	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	58	1	2214	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	53	1	2349	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
09	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	51	1	2086	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
10	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	52	1	2176	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	56	1	2093	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	60	1	2186	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
01	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	60	1	2162	3	Y	26	23	1			4
							29	9									
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	56	1	1916	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
03	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	51	1	1928	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
04	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	51	1	2069	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	52	1	2006	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

12	2600	N	1198	-0-	-1402	3270	31 6	1 9	1161	3	Y	5	5	1			-0-
01	3100	N	1152	-0-	-1948	1322	29 8	1 9	1115	3	Y	7	6	1			1
02	2356	N	1034	-0-	-1322	-0-	27 10	1 9	997	3	Y	9	9	1			1
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	1218	3	Y	11	10	1			2
*04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	805	3	Y	6	6	1			2
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1181	3	Y	8	8	1			2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	52	1	2541	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
07	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	42	1	1612	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
08	2201	N	1631	-0-	-570	-0-	36	1	1572	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	2400	N	2062	-0-	-338	-0-	48	1	1992	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1666	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	48	1	1786	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
12	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	44	1	1595	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
01	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	38	1	1354	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
02	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	43	1	1458	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	49	1	1855	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	46	1	1856	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
05	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	38	1	1446	3	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2730	X	2428	-0-	-302	-0-	48	1	2355	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
07	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	59	1	2275	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
08	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	48	1	2102	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	2700	X	2295	-0-	-405	-0-	54	1	2219	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	56	1	2311	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	59	1	2186	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2387	N	1939	-0-	-448	-0-	52	1	1869	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	2387	N	1965	-0-	-422	-0-	52	1	1893	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	2128	N	1488	-0-	-640	-0-	42	1	1434	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	51	1	1916	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	62	1	2460	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	50	1	1931	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2237	-0-	-181	-0-	59	1	2122	3	Y	51	51	1			4
							56	9									
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	57	1	2036	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
02	2016	N	1924	-0-	-92	-0-	54	1	1848	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
03	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	54	1	2032	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	68	1	2733	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
05	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	48	1	1837	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	5	1	150	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	280	N	144	-0-	-136	-0-	5	1	131	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	7	1	252	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	422	3	Y	24	23	1			5
							26	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	769	-0-	-688	-0-	18	1	726	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
01	837	N	502	-0-	-335	-0-	15	1	470	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	1064	N	541	-0-	-523	-0-	18	1	512	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	20	1	722	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	592	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	15	1	541	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	47	1	1766	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	45	1	1705	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	43	1	1592	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	36	1	1514	3	Y	22	24	1			5
							24	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	34	1	1685	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
07	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	49	1	1875	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	44	1	1937	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	46	1	1881	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	44	1	1825	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	47	1	1755	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	50	1	1818	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	49	1	1772	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
02	1708	N	1684	-0-	-24	-0-	48	1	1623	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	44	1	1667	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
05	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	47	1	1791	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6809	X	1683	-0-	-5126	-0-	39	1	1587	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	29	1	907	3	Y	31	32	1			3
							34	9									
02	1484	N	1207	-0-	-277	-0-	40	1	1143	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	41	1	1564	3	Y	29	29	1			6
							32	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	34	1	1296	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1287	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1	1247	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	35	1	1254	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	33	1	1200	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	34	1	1148	3	Y	17	20	1			1
							19	9									
03	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	28	1	1056	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	32	1	1304	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	32	1	1235	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		742	-0-	742	742	19	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	1379	N	637	-0-	-742	-0-	17	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	151	-0-	-252	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	58	1	2827	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	80	1	3043	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	77	1	3409	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	75	1	3075	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	83	1	3459	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	80	1	3002	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	86	1	3106	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	77	1	2796	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	82	1	2793	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
03	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	72	1	2715	3	Y	28	26	1			3
							31	9									
04	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	65	1	2646	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	74	1	2829	3	Y	19	19	1			1
							21	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	25	1	853	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	990	N	785	-0-	-205	-0-	17	1	762	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	780	N		735	-0-	-45	-0-	13	1		648	3		Y	67	65	1			3
								74	9											
07	806	N		716	-0-	-90	-0-	17	1		632	3		Y	61	63	1			1
								67	9											
08	DLQ G-10			742	-0-	742	742	15	1		661	3		Y	60	59	1			2
								66	9											
09	DLQ G-10			621	-0-	621	1363	13	1		543	3		Y	59	58	1			3
								65	9											
10	DLQ G-10			682	-0-	682	2045	15	1		634	3		Y	30	32	1			1
								33	9											
11	DLQ G-10			567	-0-	567	2612	14	1		523	3		Y	27	26	1			2
								30	9											
12	2600	N		652	-0-	-1948	664	17	1		606	3		Y	26	27	1			1
								29	9											
01	1272	N		608	-0-	-664	-0-	16	1		562	3		Y	27	24	1			4
								30	9											
02	562	N		562	-0-	-0-	-0-	15	1		524	3		Y	21	24	1			1
								23	9											
03	651	N		438	-0-	-213	-0-	11	1		403	3		Y	22	21	1			2
								24	9											
04	703	N		703	-0-	-0-	-0-	16	1		656	3		Y	28	28	1			2
								31	9											
05	620	N		517	-0-	-103	-0-	13	1		486	3		Y	16	18	1			-0-
								18	9											

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	558	N		558	-0-	-0-	-0-	11	1		544	3		Y	3	3	1			-0-
								3	9											
07	514	N		514	-0-	-0-	-0-	13	1		498	3		Y	3	3	1			-0-
								3	9											
08	570	N		570	-0-	-0-	-0-	12	1		555	3		Y	3	3	1			-0-
								3	9											
09	528	N		528	-0-	-0-	-0-	12	1		513	3		Y	3	3	1			-0-
								3	9											
10	520	N		520	-0-	-0-	-0-	12	1		501	3		Y	6	6	1			-0-
								7	9											
11	465	N		465	-0-	-0-	-0-	12	1		446	3		Y	6	6	1			-0-
								7	9											
12	441	N		441	-0-	-0-	-0-	12	1		423	3		Y	5	5	1			-0-
								6	9											
01	479	N		479	-0-	-0-	-0-	12	1		460	3		Y	6	5	1			1
								7	9											
02	438	N		438	-0-	-0-	-0-	12	1		422	3		Y	4	5	1			-0-
								4	9											
03	456	N		456	-0-	-0-	-0-	12	1		436	3		Y	7	6	1			1
								8	9											
04	477	N		477	-0-	-0-	-0-	11	1		462	3		Y	4	5	1			-0-
								4	9											
*05	456	N		456	-0-	-0-	-0-	11	1		441	3		Y	4	4	1			-0-
								4	9											

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	414	1	867	3	Y	382	374	1			16
							420	9									
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	443	1	1885	3	Y	352	361	1			7
							387	9									
08	DLQ G-10		2848	-0-	2848	2848	503	1	1968	3	Y	343	338	1			12
							377	9									
09	DLQ G-10		1563	-0-	1563	4411	329	1	858	3	Y	342	334	1			20
							376	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4411					Y	-0-	20	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4411					Y	-0-					-0-
12	2600	N	3578	-0-	978	5389	65	1	2359	3	Y	1049	990	1			59
							1154	9									
01	3100	N	4251	-0-	1151	6540	527	1	2418	3	Y	1187	1055	1			191
							1306	9									
02	2800	N	2837	-0-	37	6577	460	1	1669	3	Y	644	794	1			41
							708	9									
03	9011	X	2434	-0-	-6577	-0-	487	1	1235	3	Y	647	615	1			73
							712	9									
04	2130	X	463	-0-	-1667	-0-	441	1	15	3	Y	6	79	1			-0-
							7	9									
05	2201	X	459	-0-	-1742	-0-	455	1	3	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	37	1	1820	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	40	1	1558	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	41	1	1668	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1736	3	Y	66	65	1			2
							73	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	3	Y	64	62	1			4
							70	9									
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	48	49	1			3
							53	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	45	1	1614	3	Y	64	57	1			10
							70	9									
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	3	Y	35	43	1			2
							39	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	32	1	1192	3	Y	53	49	1			6
							58	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	41	1	1653	3	Y	59	60	1	1	5	4
							65	9									
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	36	1	1387	3	Y	39	42	1			1
							43	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	446	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
08	1364	N	296	-0-	-1068	-0-	6	1	271	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	1260	N	327	-0-	-933	-0-	7	1	302	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	259	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	7	1	271	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	7	1	252	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	6	1	234	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	5	1	217	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	6	1	220	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1710	N	1075	-0-	-635	-0-	21	1	1046	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	28	1	1060	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1519	N	961	-0-	-558	-0-	21	1	933	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	19	1	779	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	39	1	1610	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	41	1	1555	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	37	1	1346	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	37	1	1318	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	1512	N	513	-0-	-999	-0-	15	1	496	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	41	1	1568	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	43	1	1758	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	48	1	1829	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SWR	10	216	-0-	216	10745	4	1	203	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	SWR	10	179	-0-	179	10924	5	1	166	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	SWR	10	190	-0-	190	11114	4	1	178	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	SWR	10	136	-0-	136	11250	3	1	125	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11250					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	16	-0-	16	11266	16	3			Y	-0-					-0-
12	SWR	10	23	-0-	23	11289	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11289					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11289					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11289					Y	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	11289					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	204	-0-	204	11493	5	1	195	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	23	1	1116	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	34	1	1213	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	34	1	1160	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	913	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	916	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1080	N	836	-0-	-244	-0-	15	1	724	3	Y	88	86	1			4
							97	9									
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	19	1	744	3	Y	82	84	1			2
							90	9									
08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	18	1	779	3	Y	79	78	1			3
							87	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	743	3	Y	79	77	1			5
							87	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	792	3	Y	33	37	1			1
							36	9									
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	20	1	739	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
12	T. A.		804	-0-	304	304	21	1	750	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
01	T. A.		839	-0-	839	1143	22	1	781	3	Y	33	30	1			5
							36	9									
02	T. A.		687	-0-	687	1830	19	1	643	3	Y	23	27	1			1
							25	9									
03	T. A.		814	-0-	814	2644	20	1	752	3	Y	38	35	1			4
							42	9									
04	3457	X	813	-0-	-2644	-0-	19	1	763	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	15	1	583	3	Y	19	20	1			1
							21	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*06	990	X	919	-0-	-71	-0-	19	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1085	X	897	-0-	-188	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-
08	1085	X	702	-0-	-383	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	895	-0-	-155	-0-	21	1	874	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	920	-0-	-41	-0-	22	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	870	-0-	-60	-0-	23	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	879	-0-	-51	-0-	24	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	873	-0-	-57	-0-	24	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	20	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	21	1	802	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	118 106	1 9	4498	3	Y	96	96	1			8
01	5115	X	4569	-0-	-546	-0-	114 110	1 9	4345	3	Y	100	98	1			10
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	115 208	1 9	4286	3	Y	189	173	1			26
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	105 215	1 9	4577	3	Y	195	186	1			35
*04	4710	X	3119	-0-	-1591	-0-	75 110	1 9	2934	3	Y	100	100	1			35
05	5115	X	2969	-0-	-2146	-0-	66 100	1 9	2803	3	Y	91	107	1			19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	330	N	197	-0-	-133	-0-	3 36	1 9	158	3	N	33	33	1			1
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	4 35	1 9	161	3	N	32	32	1			1
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	11	3	33	9	N	30	30	1			1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	268	3	Y	3	3	1			-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	7 3	1 9	265	3	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		259	-0-	259	259	6 3	1 9	250	3	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		308	-0-	308	567	7 3	1 9	298	3	Y	3	3	1			-0-
10	DLQ G-10		202	-0-	202	769	5 3	1 9	194	3	Y	3	3	1			-0-
11	DLQ G-10		129	-0-	129	898	4 2	1 9	123	3	Y	2	2	1			-0-
12	1023	N	125	-0-	-898	-0-	3 2	1 9	120	3	Y	2	2	1			-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	83	3	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	513	3	Y	10	9	1			1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	434	3	Y	7	8	1			-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	95	3	Y	1	1	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

12	4575	X	1873	-0-	-2702	-0-	48	1	1815	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	53	1	1978	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	2052	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
*04	1590	N	874	-0-	-716	-0-	22	1	845	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1643	N	1121	-0-	-522	-0-	26	1	1087	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

12	2600	N	2830	-0-	230	11215	65	1	2618	3	Y	134	133	1			11
							147	9									
01	3100	N	2276	-0-	-824	10391	66	1	2089	3	Y	110	110	1			11
							121	9									
02	2800	N	1623	-0-	-1177	9214	53	1	1520	3	Y	45	50	1			6
							50	9									
03	3100	N	2300	-0-	-800	8414	60	1	2182	3	Y	53	50	1			9
							58	9									
*04	3000	N	1620	-0-	-1380	7034	45	1	1535	3	Y	36	33	1			12
							40	9									
*05	3100	N	2312	-0-	-788	6246	58	1	2182	3	Y	65	63	1			14
							72	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

12	19812	X	4130	-0-	-15682	-0-	96	1	3882	3	Y	138	138	1			11
							152	9									
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	92	1	2876	3	Y	106	107	1			10
							117	9									
02	3024	X	2741	-0-	-283	-0-	90	1	2592	3	Y	54	57	1			7
							59	9									
03	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	83	1	3040	3	Y	52	50	1			9
							57	9									
*04	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	84	1	2703	3	Y	41	36	1			14
							45	9									
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	83	1	3133	3	Y	65	65	1			14
							72	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15547	X	2493	-0-	-13054	-0-	63	1	2390	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	48	1	1801	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
02	3192	X	2660	-0-	-532	-0-	67	1	2507	3	Y	78	70	1			11
							86	9									
03	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	67	1	2906	3	Y	85	81	1			15
							94	9									
*04	2790	X	601	-0-	-2189	-0-	15	1	569	3	Y	15	25	1			5
							17	9									
05	2945	X	5	-0-	-2940	-0-	5	3			Y	-0-	5	1			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14978	X	2887	-0-	-12091	-0-	73	1	2775	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	2388	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
02	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	66	1	2450	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	3255	X	2198	-0-	-1057	-0-	49	1	2138	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*04	2850	X	1699	-0-	-1151	-0-	42	1	1648	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	67	1	2765	3	Y	17	16	1			4
							19	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14200	X	2804	-0-	-11396	-0-	66	1	2672	3	Y	60	60	1			5
							66	9									
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2122	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
02	2688	X	2092	-0-	-596	-0-	69	1	1995	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
03	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	60	1	2206	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
*04	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	61	1	1995	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
05	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	64	1	2431	3	Y	31	31	1			7
							34	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	1474	-0-	-1126	3641	36	1	1371	3	Y	61	62	1			5
							67	9									
01	3100	N	1797	-0-	-1303	2338	44	1	1665	3	Y	80	77	1			8
							88	9									
02	2800	N	1489	-0-	-1311	1027	35	1	1322	3	Y	120	112	1			16
							132	9									
03	2175	N	1148	-0-	-1027	-0-	23	1	1025	3	Y	91	91	1			16
							100	9									
*04	1740	N	786	-0-	-954	-0-	18	1	712	3	Y	51	49	1			18
							56	9									
05	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	27	1	1121	3	Y	76	78	1			16
							84	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	779	-0-		-1821	1675	19	1	738	3	Y	20	20	1			2
								22	9									
01	2420	N	745	-0-		-1675	-0-	18	1	703	3	Y	22	22	1			2
								24	9									
02	726	N	726	-0-		-0-	-0-	18	1	667	3	Y	37	34	1			5
								41	9									
03	806	N	796	-0-		-10	-0-	17	1	735	3	Y	40	38	1			7
								44	9									
*04	720	N	510	-0-		-210	-0-	12	1	476	3	Y	20	20	1			7
								22	9									
05	806	N	789	-0-		-17	-0-	18	1	738	3	Y	30	31	1			6
								33	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	879	-0-		-1721	4669	21	1	799	3	Y	54	56	1			4
								59	9									
01	3100	N	1706	-0-		-1394	3275	41	1	1573	3	Y	84	80	1			8
								92	9									
02	2800	N	1580	-0-		-1220	2055	40	1	1494	3	Y	42	44	1			6
								46	9									
03	3100	N	1522	-0-		-1578	477	33	1	1449	3	Y	36	36	1			6
								40	9									
*04	1650	N	1113	-0-		-537	-0-	27	1	1056	3	Y	27	24	1			9
								30	9									
05	1736	N	1721	-0-		-15	-0-	39	1	1624	3	Y	53	51	1			11
								58	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11250	X	3217	-0-		-8033	-0-	82	1	3112	3	Y	21	20	1			2
								23	9									
01	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	69	1	2604	3	Y	13	14	1			1
								14	9									
02	2343	X	2343	-0-		-0-	-0-	61	1	2274	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
03	2282	X	2282	-0-		-0-	-0-	51	1	2224	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*04	937	X	937	-0-		-0-	-0-	25	1	909	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
*05	102	X	102	-0-		-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	2487	-0-		-113	9713	61	1	2335	3	Y	83	82	1			7
								91	9									
01	3100	N	2500	-0-		-600	9113	62	1	2365	3	Y	66	67	1			6
								73	9									
02	2800	N	2273	-0-		-527	8586	58	1	2180	3	Y	32	34	1			4
								35	9									
03	3100	N	2092	-0-		-1008	7578	46	1	2016	3	Y	27	26	1			5
								30	9									
*04	3000	N	1726	-0-		-1274	6304	43	1	1659	3	Y	22	19	1			8
								24	9									
*05	3100	N	2530	-0-		-570	5734	58	1	2427	3	Y	41	40	1			9
								45	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	1921	-0-	-679	5873	49	1	1862	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	3100	N	1830	-0-	-1270	4603	47	1	1773	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2800	N	1693	-0-	-1107	3496	44	1	1630	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
03	3100	N	1882	-0-	-1218	2278	42	1	1820	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
*04	3000	N	1293	-0-	-1707	571	32	1	1250	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*05	2191	N	1620	-0-	-571	-0-	38	1	1568	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	42	1	2044	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	54	1	2051	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	53	1	2354	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	DLQ G-10		2543	-0-	2543	4957	60	1	2476	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		2529	-0-	2529	7486	61	1	2456	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	DLQ G-10		1636	-0-	1636	9122	42	1	1585	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2600	N	1658	-0-	-942	8180	44	1	1606	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	3100	N	1170	-0-	-1930	6250	32	1	1131	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	2800	N	1002	-0-	-1798	4452	29	1	970	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	3100	N	562	-0-	-2538	1914	14	1	545	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2632	N	718	-0-	-1914	-0-	16	1	700	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	46	1	1766	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4230	X	2688	-0-	-1542	-0-	54	1	2606	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	77	1	2959	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
08	DLQ	G-10	3494	-0-	3494	3494	76	1	3393	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
09	DLQ	G-10	3559	-0-	3559	7053	84	1	3451	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	DLQ	G-10	3736	-0-	3736	10789	87	1	3615	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
11	DLQ	G-10	2985	-0-	2985	13774	77	1	2878	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
12	17407	X	3633	-0-	-13774	-0-	97	1	3504	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	94	1	3378	3	Y	30	27	1			5
							33	9									
02	3388	X	3205	-0-	-183	-0-	91	1	3091	3	Y	21	25	1			1
							23	9									
03	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	91	1	3459	3	Y	35	32	1			4
							39	9									
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	91	1	3709	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	91	1	3523	3	Y	22	23	1			1
							24	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14169	X	3037	-0-	-11132	-0-	71	1	2871	3	Y	86	85	1			7
							95	9									
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	64	1	2019	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
02	2660	X	1969	-0-	-691	-0-	65	1	1869	3	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	68	1	2496	3	Y	36	34	1			6
							40	9									
*04	3000	X	1827	-0-	-1173	-0-	51	1	1750	3	Y	24	22	1			8
							26	9									
05	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	67	1	2547	3	Y	43	42	1			9
							47	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1466	3	N	57	57	1			5
							63	9									
01	1271	N	969	-0-	-302	-0-	29	1	901	3	N	35	37	1			3
							39	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	3	N	30	29	1			4
							33	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	41	1	1502	3	N	28	27	1			5
							31	9									
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	3	N	19	17	1			7
							21	9									
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	42	1	1585	3	N	34	34	1			7
							37	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42420	X	8399	-0-	-34021	-0-	216	1	8179	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	221	1	8267	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	215	1	8000	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	208	1	9038	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*04	8460	X	6463	-0-	-1997	-0-	161	1	6296	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	213	1	8907	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51222	X	10283	-0-	-40939	-0-	263	1	9994	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	270	1	9914	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	247	1	9198	3	Y	46	42	1			6
							51	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	225	1	9779	3	Y	47	45	1			8
							52	9									
*04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	191	1	7431	3	Y	30	28	1			10
							33	9									
*05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	244	1	10198	3	Y	37	39	1			8
							41	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43375	X	8491	-0-	-34884	-0-	218	1	8261	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	197	1	7533	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	209	1	7810	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
03	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	195	1	8472	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	110	1	4344	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*05	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	175	1	7341	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63176	X	12801	-0-	-50375	-0-	327	1	12421	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	279	1	10462	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
02	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	318	1	11858	3	Y	94	85	1			13
							103	9									
03	13237	X	13136	-0-	-101	-0-	293	1	12736	3	Y	97	93	1			17
							107	9									
*04	12570	X	7781	-0-	-4789	-0-	194	1	7535	3	Y	47	48	1			16
							52	9									
05	13609	X	12547	-0-	-1062	-0-	291	1	12178	3	Y	71	72	1			15
							78	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53977	X	9608	-0-	-44369	-0-	246	1	9356	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	208	1	8030	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	302	1	11264	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	12059	X	11371	-0-	-688	-0-	256	1	11098	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
*04	11670	X	7958	-0-	-3712	-0-	196	1	7753	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	12803	X	11110	-0-	-1693	-0-	259	1	10840	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50630	X	11676	-0-	-38954	-0-	299	1	11362	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
01	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	272	1	10091	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	9016	X	8517	-0-	-499	-0-	221	1	8273	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
03	9982	X	5652	-0-	-4330	-0-	128	1	5510	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*04	9660	X	1390	-0-	-8270	-0-	36	1	1351	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	9982	X	80	-0-	-9902	-0-	2	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69066	X	13988	-0-	-55078	-0-	357	1	13563	3	Y	62	63	1			5
							68	9									
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	360	1	13247	3	Y	64	63	1			6
							70	9									
02	13048	X	12707	-0-	-341	-0-	329	1	12250	3	Y	116	106	1			16
							128	9									
03	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	322	1	14013	3	Y	127	120	1			23
							140	9									
*04	13740	X	10365	-0-	-3375	-0-	259	1	10023	3	Y	75	72	1			26
							83	9									
*05	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	333	1	13912	3	Y	98	103	1			21
							108	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63341	X	13419	-0-	-49922	-0-	319	1	12940	3	Y	145	143	1			12
							160	9									
01	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	326	1	10041	3	Y	116	117	1			11
							128	9									
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	313	1	9000	3	Y	59	62	1			8
							65	9									
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	296	1	10798	3	Y	57	55	1			10
							63	9									
*04	9720	X	8036	-0-	-1684	-0-	232	1	7760	3	Y	40	36	1			14
							44	9									
*05	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	264	1	9988	3	Y	64	64	1			14
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33742	X	7046	-0-	-26696	-0-	168	1	6808	3	Y	64	66	1			5
							70	9									
01	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	243	1	7629	3	Y	74	72	1			7
							81	9									
02	9464	X	8066	-0-	-1398	-0-	270	1	7750	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
03	10478	X	7462	-0-	-3016	-0-	198	1	7229	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
*04	10140	X	2655	-0-	-7485	-0-	79	1	2564	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
05	8928	X	837	-0-	-8091	-0-	22	1	811	3	Y	4	7	1			1
							4	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25080	X	21724	-0-	-3356	-0-	438	1	21225	3	Y	55	54	1			2
							61	9									
07	25916	X	20970	-0-	-4946	-0-	535	1	20379	3	Y	51	52	1			1
							56	9									
08	DLQ G-10		21823	-0-	21823	21823	482	1	21286	3	Y	50	49	1			2
							55	9									
09	DLQ G-10		21349	-0-	21349	43172	507	1	20788	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
10	DLQ G-10		21250	-0-	21250	64422	499	1	20677	3	Y	67	68	1			2
							74	9									
11	DLQ G-10		20197	-0-	20197	84619	525	1	19595	3	Y	70	68	1			4
							77	9									
12	104736	X	20117	-0-	-84619	-0-	539	1	19511	3	Y	61	62	1			3
							67	9									
01	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	564	1	19684	3	Y	68	60	1			11
							75	9									
02	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	500	1	16986	3	Y	46	54	1			3
							51	9									
03	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	463	1	17528	3	Y	65	61	1			7
							72	9									
04	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	452	1	18249	3	Y	56	59	1	1	5	3
							62	9									
*05	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	463	1	17807	3	Y	43	45	1			1
							47	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	13680	X	11510	-0-	-2170	-0-	231	1	11206	3	Y	66	64	1			3
							73	9									
07	14012	X	11225	-0-	-2787	-0-	286	1	10873	3	Y	60	62	1			1
							66	9									
08	DLQ G-10		13803	-0-	13803	13803	302	1	13436	3	Y	59	58	1			2
							65	9									
09	DLQ G-10		11558	-0-	11558	25361	273	1	11221	3	Y	58	57	1			3
							64	9									
10	DLQ G-10		11614	-0-	11614	36975	271	1	11252	3	Y	83	83	1			3
							91	9									
11	DLQ G-10		10980	-0-	10980	47955	284	1	10605	3	Y	83	81	1			5
							91	9									
12	59003	X	11048	-0-	-47955	-0-	295	1	10672	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	306	1	10611	3	Y	80	71	1			13
							88	9									
02	10640	X	9833	-0-	-807	-0-	280	1	9490	3	Y	57	66	1			4
							63	9									
03	11625	X	10394	-0-	-1231	-0-	265	1	10035	3	Y	85	79	1			10
							94	9									
04	10980	X	10956	-0-	-24	-0-	263	1	10616	3	Y	70	75	1	1	5	4
							77	9									
05	11036	X	10711	-0-	-325	-0-	270	1	10379	3	Y	56	58	1			2
							62	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49916	X	10545	-0-	-39371	-0-	252	1	10198	3	Y	86	86	1			7
							95	9									
01	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	233	1	7374	3	Y	65	66	1			6
							72	9									
02	9352	X	7272	-0-	-2080	-0-	243	1	6989	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
03	10354	X	8728	-0-	-1626	-0-	232	1	8459	3	Y	34	33	1			6
							37	9									
*04	10020	X	5882	-0-	-4138	-0-	167	1	5691	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
05	10292	X	8997	-0-	-1295	-0-	230	1	8720	3	Y	43	42	1			9
							47	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	265	1	10724	3	N	341	339	1			28
							375	9									
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	261	1	8044	3	N	264	267	1			25
							290	9									
02	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	220	1	6303	3	N	117	126	1			16
							129	9									
03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	243	1	8856	3	N	134	126	1			24
							147	9									
*04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	195	1	6538	3	N	95	86	1			33
							105	9									
*05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	255	1	9661	3	N	175	171	1			37
							193	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55756	X	11076	-0-	-44680	-0-	281	1	10671	3	Y	113	114	1			9
							124	9									
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	254	1	9664	3	Y	112	110	1			11
							123	9									
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	264	1	9855	3	Y	215	197	1			29
							237	9									
03	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	247	1	10760	3	Y	227	216	1			40
							250	9									
*04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	171	1	6760	3	Y	116	116	1			40
							128	9									
*05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	243	1	10172	3	Y	165	170	1			35
							182	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11100	X	4381	-0-	-6719	-0-	88	1	4293	3	Y	-0-					-0-
07	11470	X	6421	-0-	-5049	-0-	164	1	6257	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9350	-0-	9350	9350	207	1	9143	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7670	-0-	7670	17020	182	1	7488	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		25	-0-	25	17045	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6148	-0-	6148	23193	160	1	5988	3	Y	-0-					-0-
12	27918	X	4725	-0-	-23193	-0-	127	1	4598	3	Y	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	109	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	7168	X	4728	-0-	-2440	-0-	135	1	4593	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5271	-0-	-1084	-0-	135	1	5136	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	3497	-0-	-2653	-0-	89	1	3408	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	58	-0-	-5181	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72879	X	14028	-0-	-58851	-0-	358	1	13589	3	Y	74	74	1			6
							81	9									
01	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	354	1	13156	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
02	14140	X	13007	-0-	-1133	-0-	339	1	12637	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	15655	X	14086	-0-	-1569	-0-	316	1	13739	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
*04	14580	X	9651	-0-	-4929	-0-	242	1	9388	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
05	14415	X	13115	-0-	-1300	-0-	306	1	12773	3	Y	33	33	1			7
							36	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	161	1	7764	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
07	9393	X	7839	-0-	-1554	-0-	199	1	7581	3	Y	54	55	1			1
							59	9									
08	DLQ G-10		8583	-0-	8583	8583	189	1	8336	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
09	DLQ G-10		8035	-0-	8035	16618	190	1	7788	3	Y	52	51	1			3
							57	9									
10	DLQ G-10		7897	-0-	7897	24515	184	1	7635	3	Y	71	72	1			2
							78	9									
11	DLQ G-10		7603	-0-	7603	32118	196	1	7327	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
12	39715	X	7597	-0-	-32118	-0-	202	1	7323	3	Y	65	65	1			4
							72	9									
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	206	1	7258	3	Y	70	63	1			11
							77	9									
02	7504	X	6681	-0-	-823	-0-	190	1	6437	3	Y	49	57	1			3
							54	9									
03	7905	X	7069	-0-	-836	-0-	180	1	6809	3	Y	73	68	1			8
							80	9									
04	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	176	1	7122	3	Y	60	63	1	1	5	4
							66	9									
05	7595	X	6829	-0-	-766	-0-	172	1	6609	3	Y	44	47	1			1
							48	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8533	-0-	-1201	-0-	216	1	8206	3	N	101	102	1			8
							111	9									
01	9734	X	8333	-0-	-1401	-0-	211	1	8005	3	N	106	104	1			10
							117	9									
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	209	1	7796	3	N	198	181	1			27
							218	9									
03	8990	X	8950	-0-	-40	-0-	196	1	8525	3	N	208	198	1			37
							229	9									
*04	8490	X	5314	-0-	-3176	-0-	128	1	5075	3	N	101	103	1			35
							111	9									
*05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	210	1	8758	3	N	164	164	1			35
							180	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50230	X	10178	-0-	-40052	-0-	259	1	9839	3	Y	73	74	1			6
							80	9									
01	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	262	1	9763	3	Y	79	77	1			8
							87	9									
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	250	1	9321	3	Y	142	131	1			19
							156	9									
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	234	1	10189	3	Y	151	143	1			27
							166	9									
*04	9990	X	7645	-0-	-2345	-0-	190	1	7357	3	Y	89	85	1			31
							98	9									
05	10757	X	10021	-0-	-736	-0-	231	1	9670	3	Y	109	117	1			23
							120	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20400	X	16776	-0-		-3624	-0-	338	1	16314	3	Y	113	110	1			5
								124	9									
07	21080	X	14421	-0-		-6659	-0-	366	1	13942	3	Y	103	106	1			2
								113	9									
08	DLQ G-10		17344	-0-		17344	17344	381	1	16852	3	Y	101	99	1			4
								111	9									
09	DLQ G-10		16302	-0-		16302	33646	385	1	15807	3	Y	100	98	1			6
								110	9									
10	DLQ G-10		16851	-0-		16851	50497	393	1	16315	3	Y	130	132	1			4
								143	9									
11	DLQ G-10		16621	-0-		16621	67118	430	1	16039	3	Y	138	134	1			8
								152	9									
12	84324	X	17206	-0-		-67118	-0-	458	1	16608	3	Y	127	128	1			7
								140	9									
01	17115	X	17115	-0-		-0-	-0-	476	1	16488	3	Y	137	122	1			22
								151	9									
02	15512	X	14759	-0-		-753	-0-	420	1	14234	3	Y	95	111	1			6
								105	9									
03	17205	X	14104	-0-		-3101	-0-	359	1	13606	3	Y	126	118	1			14
								139	9									
04	16650	X	14724	-0-		-1926	-0-	353	1	14253	3	Y	107	112	1	2	5	7
								118	9									
05	17205	X	14548	-0-		-2657	-0-	366	1	14092	3	Y	82	87	1			2
								90	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97633	X	18980	-0-		-78653	-0-	484	1	18380	3	Y	105	106	1			9
								116	9									
01	19192	X	19192	-0-		-0-	-0-	497	1	18571	3	Y	113	111	1			11
								124	9									
02	18782	X	18782	-0-		-0-	-0-	484	1	18066	3	Y	211	193	1			29
								232	9									
03	20429	X	19876	-0-		-553	-0-	441	1	19197	3	Y	216	206	1			39
								238	9									
*04	19080	X	14121	-0-		-4959	-0-	351	1	13631	3	Y	126	121	1			44
								139	9									
05	20801	X	20269	-0-		-532	-0-	470	1	19613	3	Y	169	177	1			36
								186	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72813	X	15043	-0-		-57770	-0-	380	1	14440	3	Y	203	205	1			17
								223	9									
01	12212	X	12212	-0-		-0-	-0-	303	1	11711	3	Y	180	180	1			17
								198	9									
02	14392	X	14366	-0-		-26	-0-	364	1	13571	3	Y	392	356	1			53
								431	9									
03	15934	X	12800	-0-		-3134	-0-	277	1	12158	3	Y	332	326	1			59
								365	9									
*04	14970	X	9992	-0-		-4978	-0-	241	1	9514	3	Y	215	199	1			75
								237	9									
05	15903	X	14288	-0-		-1615	-0-	326	1	13642	3	Y	291	304	1			62
								320	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17790	X	15136	-0-	-2654	-0-	305	1	14751	3	Y	73	71	1			3
							80	9									
07	18259	X	14621	-0-	-3638	-0-	372	1	14175	3	Y	67	69	1			1
							74	9									
08	DLQ G-10		15778	-0-	15778	15778	348	1	15358	3	Y	65	64	1			2
							72	9									
09	DLQ G-10		15037	-0-	15037	30815	356	1	14609	3	Y	65	63	1			4
							72	9									
10	DLQ G-10		14882	-0-	14882	45697	348	1	14440	3	Y	85	86	1			3
							94	9									
11	DLQ G-10		14227	-0-	14227	59924	369	1	13761	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
12	74217	X	14293	-0-	-59924	-0-	382	1	13825	3	Y	78	79	1			4
							86	9									
01	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	382	1	13564	3	Y	84	75	1			13
							92	9									
02	14028	X	13036	-0-	-992	-0-	371	1	12597	3	Y	62	71	1			4
							68	9									
03	14880	X	12607	-0-	-2273	-0-	322	1	12194	3	Y	83	78	1			9
							91	9									
04	14220	X	11297	-0-	-2923	-0-	273	1	10957	3	Y	61	65	1	1	5	4
							67	9									
05	14446	X	12165	-0-	-2281	-0-	307	1	11803	3	Y	50	53	1			1
							55	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123079	X	25183	-0-	-97896	-0-	642	1	24369	3	Y	156	157	1			13
							172	9									
01	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	659	1	24027	3	Y	162	159	1			16
							178	9									
02	23352	X	21698	-0-	-1654	-0-	559	1	20838	3	Y	274	253	1			37
							301	9									
03	25854	X	23827	-0-	-2027	-0-	528	1	22978	3	Y	292	277	1			52
							321	9									
*04	24600	X	13303	-0-	-11297	-0-	326	1	12832	3	Y	132	138	1			46
							145	9									
*05	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	588	1	24594	3	Y	239	234	1			51
							263	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24990	X	21097	-0-	-3893	-0-	426	1	20627	3	Y	40	39	1			2
							44	9									
07	25110	X	20305	-0-	-4805	-0-	519	1	19746	3	Y	36	37	1			1
							40	9									
08	DLQ G-10		21911	-0-	21911	21911	484	1	21388	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	DLQ G-10		20004	-0-	20004	41915	476	1	19488	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
10	DLQ G-10		19734	-0-	19734	61649	464	1	19219	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
11	DLQ G-10		18638	-0-	18638	80287	485	1	18102	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
12	98074	X	17787	-0-	-80287	-0-	476	1	17267	3	Y	40	41	1			2
							44	9									
01	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	520	1	18158	3	Y	45	40	1			7
							50	9									
02	18676	X	16335	-0-	-2341	-0-	466	1	15834	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
03	19747	X	17525	-0-	-2222	-0-	450	1	17023	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
04	18630	X	17825	-0-	-805	-0-	430	1	17353	3	Y	38	40	1	1	5	2
							42	9									
05	18724	X	17063	-0-	-1661	-0-	432	1	16598	3	Y	30	31	1			1
							33	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127625	X	24491	-0-	-103134	-0-	625	1	23768	3	Y	89	90	1			7
							98	9									
01	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	552	1	20470	3	Y	81	80	1			8
							89	9									
02	24360	X	23252	-0-	-1108	-0-	602	1	22459	3	Y	174	158	1			24
							191	9									
03	26970	X	26638	-0-	-332	-0-	593	1	25834	3	Y	192	182	1			34
							211	9									
*04	24540	X	18857	-0-	-5683	-0-	476	1	18257	3	Y	113	108	1			39
							124	9									
*05	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	613	1	25626	3	Y	147	155	1			31
							162	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19830	X	15866	-0-	-3964	-0-	319	1	15430	3	Y	106	104	1			4
							117	9									
07	20057	X	15242	-0-	-4815	-0-	387	1	14746	3	Y	99	101	1			2
							109	9									
08	DLQ G-10		17340	-0-	17340	17340	381	1	16854	3	Y	95	94	1			3
							105	9									
09	DLQ G-10		16701	-0-	16701	34041	395	1	16200	3	Y	96	93	1			6
							106	9									
10	DLQ G-10		16333	-0-	16333	50374	381	1	15816	3	Y	124	126	1			4
							136	9									
11	DLQ G-10		16108	-0-	16108	66482	417	1	15546	3	Y	132	128	1			8
							145	9									
12	82852	X	16370	-0-	-66482	-0-	436	1	15804	3	Y	118	119	1			7
							130	9									
01	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	458	1	15944	3	Y	130	116	1			21
							143	9									
02	15596	X	14526	-0-	-1070	-0-	413	1	14013	3	Y	91	106	1			6
							100	9									
03	16647	X	14654	-0-	-1993	-0-	374	1	14139	3	Y	128	120	1			14
							141	9									
04	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	387	1	15622	3	Y	114	119	1	2	5	7
							125	9									
05	16554	X	14679	-0-	-1875	-0-	370	1	14222	3	Y	79	84	1			2
							87	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17580	X	14662	-0-	-2918	-0-	294	1	14190	3	Y	162	158	1			7
							178	9									
07	17732	X	14283	-0-	-3449	-0-	361	1	13759	3	Y	148	152	1			3
							163	9									
08	DLQ G-10		15506	-0-	15506	15506	340	1	15008	3	Y	144	142	1			5
							158	9									
09	DLQ G-10		14109	-0-	14109	29615	332	1	13619	3	Y	144	141	1			8
							158	9									
10	DLQ G-10		13949	-0-	13949	43564	325	1	13455	3	Y	154	157	1			5
							169	9									
11	DLQ G-10		13308	-0-	13308	56872	343	1	12791	3	Y	158	153	1			10
							174	9									
12	70227	X	13355	-0-	-56872	-0-	355	1	12847	3	Y	139	141	1			8
							153	9									
01	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	314	1	11252	3	Y	137	123	1			22
							151	9									
02	13160	X	12541	-0-	-619	-0-	355	1	12061	3	Y	114	129	1			7
							125	9									
03	13950	X	12591	-0-	-1359	-0-	320	1	12096	3	Y	159	148	1			18
							175	9									
04	13320	X	13228	-0-	-92	-0-	316	1	12766	3	Y	133	141	1	2	5	8
							146	9									
05	13888	X	12477	-0-	-1411	-0-	313	1	12053	3	Y	101	106	1			3
							111	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	27660	X	22568	-0-	-5092	-0-	454	1	21994	3	Y	109	106	1			5
							120	9									
07	28117	X	20934	-0-	-7183	-0-	533	1	20292	3	Y	99	102	1			2
							109	9									
08	DLQ G-10		22076	-0-	22076	22076	484	1	21485	3	Y	97	96	1			3
							107	9									
09	DLQ G-10		21201	-0-	21201	43277	502	1	20591	3	Y	98	95	1			6
							108	9									
10	DLQ G-10		20689	-0-	20689	63966	485	1	20079	3	Y	114	116	1			4
							125	9									
11	DLQ G-10		19664	-0-	19664	83630	510	1	19025	3	Y	117	114	1			7
							129	9									
12	103880	X	20250	-0-	-83630	-0-	540	1	19593	3	Y	106	107	1			6
							117	9									
01	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	567	1	19756	3	Y	117	104	1			19
							129	9									
02	19796	X	18583	-0-	-1213	-0-	529	1	17962	3	Y	84	98	1			5
							92	9									
03	20677	X	18190	-0-	-2487	-0-	465	1	17597	3	Y	116	108	1			13
							128	9									
04	19800	X	19646	-0-	-154	-0-	471	1	19066	3	Y	99	105	1	1	5	6
							109	9									
05	20584	X	18557	-0-	-2027	-0-	468	1	18006	3	Y	75	79	1			2
							83	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17700	X	16007	-0-	-1693	-0-	322	1	15590	3	Y	86	84	1			4
							95	9									
07	18259	X	13451	-0-	-4808	-0-	340	1	13023	3	Y	80	82	1			2
							88	9									
08	DLQ G-10		17244	-0-	17244	17244	380	1	16779	3	Y	77	76	1			3
							85	9									
09	DLQ G-10		16412	-0-	16412	33656	389	1	15938	3	Y	77	75	1			5
							85	9									
10	DLQ G-10		16029	-0-	16029	49685	375	1	15545	3	Y	99	101	1			3
							109	9									
11	DLQ G-10		15238	-0-	15238	64923	395	1	14731	3	Y	102	99	1			6
							112	9									
12	79713	X	14790	-0-	-64923	-0-	394	1	14300	3	Y	87	88	1			5
							96	9									
01	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	428	1	14891	3	Y	99	88	1			16
							109	9									
02	15316	X	13477	-0-	-1839	-0-	384	1	13018	3	Y	68	80	1			4
							75	9									
03	16027	X	13645	-0-	-2382	-0-	349	1	13188	3	Y	98	91	1			11
							108	9									
04	15240	X	14816	-0-	-424	-0-	356	1	14368	3	Y	84	89	1	1	5	5
							92	9									
05	15438	X	14117	-0-	-1321	-0-	356	1	13691	3	Y	64	67	1			2
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91117	X	17917	-0-	-73200	-0-	456	1	17297	3	Y	149	150	1			12
							164	9									
01	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	447	1	16944	3	Y	156	153	1			15
							172	9									
02	17360	X	16396	-0-	-964	-0-	420	1	15671	3	Y	277	254	1			38
							305	9									
03	19220	X	17544	-0-	-1676	-0-	387	1	16841	3	Y	287	274	1			51
							316	9									
*04	17550	X	12338	-0-	-5212	-0-	305	1	11849	3	Y	167	160	1			58
							184	9									
05	18166	X	18128	-0-	-38	-0-	418	1	17457	3	Y	230	239	1			49
							253	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31470	X	25865	-0-	-5605	-0-	521	1	25220	3	Y	113	110	1			5
							124	9									
07	31403	X	24734	-0-	-6669	-0-	630	1	23991	3	Y	103	106	1			2
							113	9									
08	DLQ G-10		26669	-0-	26669	26669	587	1	25971	3	Y	101	99	1			4
							111	9									
09	DLQ G-10		24330	-0-	24330	50999	577	1	23643	3	Y	100	98	1			6
							110	9									
10	DLQ G-10		24203	-0-	24203	75202	567	1	23503	3	Y	121	123	1			4
							133	9									
11	DLQ G-10		22941	-0-	22941	98143	595	1	22211	3	Y	123	120	1			7
							135	9									
12	120286	X	22143	-0-	-98143	-0-	591	1	21436	3	Y	105	106	1			6
							116	9									
01	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	614	1	21387	3	Y	114	102	1			18
							125	9									
02	22708	X	20136	-0-	-2572	-0-	574	1	19471	3	Y	83	96	1			5
							91	9									
03	24211	X	21043	-0-	-3168	-0-	538	1	20372	3	Y	121	112	1			14
							133	9									
04	22950	X	22542	-0-	-408	-0-	542	1	21887	3	Y	103	109	1	2	5	6
							113	9									
05	22289	X	20912	-0-	-1377	-0-	528	1	20300	3	Y	76	80	1			2
							84	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109904	X	22323	-0-	-87581	-0-	534	1	21624	3	Y	150	150	1			12
							165	9									
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	520	1	16293	3	Y	117	118	1			11
							129	9									
02	20664	X	15105	-0-	-5559	-0-	505	1	14535	3	Y	59	62	1			8
							65	9									
03	22878	X	16976	-0-	-5902	-0-	452	1	16463	3	Y	55	53	1			10
							61	9									
04	21690	X	14273	-0-	-7417	-0-	424	1	13808	3	Y	37	44	1	1	5	2
							41	9									
05	21824	X	18713	-0-	-3111	-0-	480	1	18163	3	Y	64	64	1			2
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15300	X	11810	-0-	-3490	-0-	236	1	11542	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	15810	X	12525	-0-	-3285	-0-	320	1	12174	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
08	DLQ G-10		12695	-0-	12695	12695	280	1	12386	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
09	DLQ G-10		12482	-0-	12482	25177	297	1	12155	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
10	DLQ G-10		12250	-0-	12250	37427	288	1	11926	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
11	DLQ G-10		11527	-0-	11527	48954	300	1	11190	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
12	60494	X	11540	-0-	-48954	-0-	309	1	11198	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	254	1	9383	3	Y	29	26	1			5
							32	9									
02	11648	X	10287	-0-	-1361	-0-	293	1	9970	3	Y	22	26	1			1
							24	9									
03	12245	X	10764	-0-	-1481	-0-	277	1	10450	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
04	11520	X	10234	-0-	-1286	-0-	241	1	9968	3	Y	23	26	1			1
							25	9									
05	11532	X	11146	-0-	-386	-0-	282	1	10839	3	Y	23	23	1			1
							25	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127542	X	25209	-0-	-102333	-0-	645	1	24472	3	Y	84	85	1			7
							92	9									
01	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	604	1	22208	3	Y	82	81	1			8
							90	9									
02	24136	X	22055	-0-	-2081	-0-	571	1	21318	3	Y	151	138	1			21
							166	9									
03	26660	X	24381	-0-	-2279	-0-	543	1	23660	3	Y	162	154	1			29
							178	9									
*04	24990	X	16714	-0-	-8276	-0-	410	1	16204	3	Y	91	88	1			32
							100	9									
*05	27223	X	27223	-0-	-0-	-0-	632	1	26438	3	Y	139	141	1			30
							153	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	26640	X	23319	-0-		-3321	-0-	472	1	22793	3	Y	49	48	1			2
								54	9									
07	26722	X	20545	-0-		-6177	-0-	524	1	19971	3	Y	45	46	1			1
								50	9									
08	DLQ G-10		23475	-0-		23475	23475	513	1	22914	3	Y	44	43	1			2
								48	9									
09	DLQ G-10		22102	-0-		22102	45577	525	1	21525	3	Y	47	46	1			3
								52	9									
10	DLQ G-10		20671	-0-		20671	66248	485	1	20109	3	Y	70	71	1			2
								77	9									
11	DLQ G-10		19662	-0-		19662	85910	511	1	19071	3	Y	73	71	1			4
								80	9									
12	104834	X	18924	-0-		-85910	-0-	506	1	18350	3	Y	62	63	1			3
								68	9									
01	19224	X	19224	-0-		-0-	-0-	525	1	18623	3	Y	69	61	1			11
								76	9									
02	20636	X	17390	-0-		-3246	-0-	496	1	16840	3	Y	49	57	1			3
								54	9									
03	20677	X	17088	-0-		-3589	-0-	438	1	16575	3	Y	68	63	1			8
								75	9									
04	19650	X	18559	-0-		-1091	-0-	447	1	18048	3	Y	58	61	1	1	5	4
								64	9									
05	19251	X	17278	-0-		-1973	-0-	437	1	16795	3	Y	42	45	1			1
								46	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99423	X	19449	-0-		-79974	-0-	494	1	18747	3	Y	189	189	1			15
								208	9									
01	17869	X	17869	-0-		-0-	-0-	457	1	17258	3	Y	140	142	1			13
								154	9									
02	19012	X	18271	-0-		-741	-0-	474	1	17713	3	Y	76	79	1			10
								84	9									
03	21102	X	21102	-0-		-0-	-0-	472	1	20544	3	Y	78	74	1			14
								86	9									
04	19620	X	15371	-0-		-4249	-0-	401	1	14917	3	Y	48	58	1	1	5	3
								53	9									
05	20243	X	19578	-0-		-665	-0-	456	1	19033	3	Y	81	82	1			2
								89	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125241	X	24200	-0-		-101041	-0-	24035	3	165	9	Y	150	83	1			82
01	22622	X	22622	-0-		-0-	-0-	22525	3	97	9	Y	88	124	1			46
02	23352	X	21089	-0-		-2263	-0-	21025	3	64	9	Y	58	82	1			22
03	25792	X	22152	-0-		-3640	-0-	22052	3	100	9	Y	91	79	1			34
04	24600	X	20786	-0-		-3814	-0-	20709	3	77	9	Y	70	76	1			28
05	24211	X	20819	-0-		-3392	-0-	20742	3	77	9	Y	70	75	1			23

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80776	X	15203	-0-		-65573	-0-	15048	3	155	9	Y	141	78	1			77
01	13031	X	13031	-0-		-0-	-0-	12955	3	76	9	Y	69	110	1			36
02	14560	X	11094	-0-		-3466	-0-	11036	3	58	9	Y	53	69	1			20
03	16120	X	13280	-0-		-2840	-0-	13193	3	87	9	Y	79	69	1			30
04	15600	X	13955	-0-		-1645	-0-	13876	3	79	9	Y	72	73	1			29
05	15190	X	13338	-0-		-1852	-0-	13264	3	74	9	Y	67	74	1			22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68582	X	13546	-0-	-55036	-0-	13137	3	409	9	Y	372	265	1			141
01	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13093	3	252	9	Y	229	336	1			34
02	12796	X	11400	-0-	-1396	-0-	11105	3	295	9	Y	268	268	1			34
03	13640	X	12645	-0-	-995	-0-	12287	3	358	9	Y	325	268	1			91
04	13200	X	12124	-0-	-1076	-0-	11870	3	254	9	Y	231	271	1			51
05	13547	X	12232	-0-	-1315	-0-	11949	3	283	9	Y	257	263	1			45

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32430	X	25270	-0-	-7160	-0-	496	1	24011	3	Y	694	679	1			29
							763	9									
07	32457	X	23126	-0-	-9331	-0-	574	1	21848	3	Y	640	657	1			12
							704	9									
08	DLQ G-10		24981	-0-	24981	24981	534	1	23762	3	Y	623	613	1			22
							685	9									
09	DLQ G-10		24562	-0-	24562	49543	568	1	23311	3	Y	621	607	1			36
							683	9									
10	DLQ G-10		24101	-0-	24101	73644	548	1	22717	3	Y	760	770	1			26
							836	9									
11	DLQ G-10		22881	-0-	22881	96525	575	1	21457	3	Y	772	751	1			47
							849	9									
12	118855	X	22330	-0-	-96525	-0-	580	1	21021	3	Y	663	673	1			37
							729	9									
01	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	633	1	21845	3	Y	751	667	1			121
							826	9									
02	22932	X	20439	-0-	-2493	-0-	568	1	19285	3	Y	533	620	1			34
							586	9									
03	24087	X	21174	-0-	-2913	-0-	523	1	19814	3	Y	761	709	1			86
							837	9									
04	22890	X	21961	-0-	-929	-0-	513	1	20752	3	Y	633	670	1	9	5	40
							696	9									
05	23312	X	21061	-0-	-2251	-0-	520	1	20006	3	Y	486	512	1			14
							535	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82560	X	15957	-0-	-66603	-0-	15736	3	221	9	Y	201	111	1			110
01	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	15545	3	138	9	Y	125	170	1			65
02	15428	X	13866	-0-	-1562	-0-	13780	3	86	9	Y	78	114	1			29
03	16647	X	14400	-0-	-2247	-0-	14268	3	132	9	Y	120	104	1			45
04	15930	X	13617	-0-	-2313	-0-	13512	3	105	9	Y	95	102	1			38
05	15965	X	13787	-0-	-2178	-0-	13684	3	103	9	Y	94	101	1			31

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138513	X	28977	-0-	-109536	-0-	686	1	27786	3	Y	459	456	1			37
							505	9									
01	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	725	1	21880	3	Y	376	377	1			36
							414	9									
02	26012	X	19018	-0-	-6994	-0-	633	1	18192	3	Y	175	187	1			24
							193	9									
03	28985	X	22967	-0-	-6018	-0-	608	1	22168	3	Y	174	167	1			31
							191	9									
*04	28050	X	14576	-0-	-13474	-0-	413	1	14046	3	Y	106	100	1			37
							117	9									
05	28334	X	22067	-0-	-6267	-0-	562	1	21283	3	Y	202	196	1			43
							222	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	94334	X	17202	-0-	-77132	-0-	16980	3	222	9	Y	202	145	1		77
01	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16344	3	135	9	Y	123	182	1		18
02	17948	X	14124	-0-	-3824	-0-	13968	3	156	9	Y	142	142	1		18
03	19127	X	14909	-0-	-4218	-0-	14731	3	178	9	Y	162	135	1		45
04	18030	X	14580	-0-	-3450	-0-	14456	3	124	9	Y	113	133	1		25
05	17205	X	12522	-0-	-4683	-0-	12373	3	149	9	Y	135	136	1		24

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

12	118034	X	22989	-0-	-95045	-0-	584 238	1 9	22167	3	Y	216	218	1		18
01	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	611 260	1 9	22658	3	Y	236	231	1		23
02	22316	X	21481	-0-	-835	-0-	549 452	1 9	20480	3	Y	411	378	1		56
03	24552	X	23464	-0-	-1088	-0-	516 476	1 9	22472	3	Y	433	412	1		77
*04	22800	X	16443	-0-	-6357	-0-	405 276	1 9	15762	3	Y	251	241	1		87
05	23777	X	21319	-0-	-2458	-0-	490 336	1 9	20493	3	Y	305	327	1		65

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

*06	32820	X	30343	-0-	-2477	-0-	603 173	1 9	29567	3	Y	157	152	1		7
07	33986	X	33986	-0-	-0-	-0-	866 160	1 9	32960	3	Y	145	149	1		3
08	DLQ G-10		36408	-0-	36408	36408	801 155	1 9	35452	3	Y	141	139	1		5
09	DLQ G-10		33083	-0-	33083	69491	784 154	1 9	32145	3	Y	140	137	1		8
10	DLQ G-10		32789	-0-	32789	102280	766 253	1 9	31770	3	Y	230	230	1		8
11	DLQ G-10		30980	-0-	30980	133260	802 255	1 9	29923	3	Y	232	226	1		14
12	163597	X	30337	-0-	-133260	-0-	809 220	1 9	29308	3	Y	200	203	1		11
01	29084	X	29084	-0-	-0-	-0-	796 231	1 9	28057	3	Y	210	187	1		34
02	30884	X	24895	-0-	-5989	-0-	708 157	1 9	24030	3	Y	143	168	1		9
03	32798	X	26372	-0-	-6426	-0-	673 233	1 9	25466	3	Y	212	197	1		24
04	30990	X	26234	-0-	-4756	-0-	621 182	1 9	25431	3	Y	165	177	1	2 5	10
05	30349	X	27643	-0-	-2706	-0-	697 155	1 9	26791	3	Y	141	147	1		4

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

12	135936	X	26516	-0-	-109420	-0-	677 149	1 9	25690	3	Y	135	136	1		11
01	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	663 153	1 9	24848	3	Y	139	137	1		13
02	25928	X	24672	-0-	-1256	-0-	637 283	1 9	23752	3	Y	257	235	1		35
03	28458	X	26098	-0-	-2360	-0-	579 288	1 9	25231	3	Y	262	250	1		47
*04	26100	X	19965	-0-	-6135	-0-	501 183	1 9	19281	3	Y	166	155	1		58
05	27311	X	26126	-0-	-1185	-0-	605 222	1 9	25299	3	Y	202	217	1		43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142772	X	28411	-0-	-114361	-0-	27899	3	512	9	Y	465	333	1			176
01	29268	X	29268	-0-	-0-	-0-	28938	3	330	9	Y	300	431	1			45
02	27104	X	24550	-0-	-2554	-0-	24165	3	385	9	Y	350	350	1			45
03	30008	X	27023	-0-	-2985	-0-	26570	3	453	9	Y	412	342	1			115
04	29040	X	25954	-0-	-3086	-0-	25631	3	323	9	Y	294	344	1			65
05	29264	X	26324	-0-	-2940	-0-	25962	3	362	9	Y	329	336	1			58

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137104	X	25013	-0-	-112091	-0-	24807	3	206	9	Y	187	103	1			102
01	25486	X	25486	-0-	-0-	-0-	25352	3	134	9	Y	122	160	1			64
02	27048	X	14539	-0-	-12509	-0-	14465	3	74	9	Y	67	106	1			25
03	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	29857	3	164	9	Y	149	118	1			56
04	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	25976	3	122	9	Y	111	123	1			44
*05	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	26300	3	123	9	Y	112	119	1			37

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175068	X	33498	-0-	-141570	-0-	859	1	32618	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	870	1	31994	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	30791	X	30791	-0-	-0-	-0-	803	1	29949	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
03	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	729	1	31725	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
*04	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	505	1	19724	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
*05	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	768	1	32112	3	Y	28	28	1			6
							31	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74672	X	15610	-0-	-59062	-0-	395	1	14974	3	Y	219	217	1			18
							241	9									
01	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	434	1	15735	3	Y	185	185	1			18
							204	9									
02	14168	X	13253	-0-	-915	-0-	344	1	12822	3	Y	79	86	1			11
							87	9									
03	15686	X	14588	-0-	-1098	-0-	326	1	14177	3	Y	77	74	1			14
							85	9									
*04	15180	X	10117	-0-	-5063	-0-	256	1	9804	3	Y	52	48	1			18
							57	9									
05	15686	X	13074	-0-	-2612	-0-	304	1	12671	3	Y	90	89	1			19
							99	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	94	1	3788	3	Y	96	98	1			8
							106	9									
01	5890	X	2519	-0-	-3371	-0-	138	1	2314	3	Y	61	63	1			6
							67	9									
02	5320	X	1493	-0-	-3827	-0-	106	1	1387	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	5890	X	1233	-0-	-4657	-0-	95	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*04	5220	X	54	-0-	-5166	-0-	20	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1896	3	30	9	N	27	1	8			62
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	N	30	5	8			87
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1420	3	48	9	N	44	10	8			121
03	1209	N	983	-0-	-226	-0-	908	3	75	9	N	68	3	8			186
04	1170	N	471	-0-	-699	-0-	467	3	4	9	N	4	4	8			186
05	1209	N	147	-0-	-1062	-0-	147	3			N	-0-					186

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

12	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	87	1	863	2	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	93	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	56	1	610	2	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	91	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	93	1	948	2	N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	61	1	635	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

12	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
02	252	N	46	-0-	-206	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

12	496	N	172	-0-	-324	-0-	12	1	149	2	Y	10					105
							11	9									
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	13	1	170	2	Y	7					112
							8	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	12					124
							13	9									
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	7	1	97	2	Y	8	119	1			13
							9	9									
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	6	1	78	2	Y	12					25
							13	9									
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	15					40
							17	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

12	868	N	603	-0-	-265	-0-	44 19	1 9	540	2	Y	17					17
01	930	N	335	-0-	-595	-0-	23 14	1 9	298	2	Y	13					30
02	1120	N	586	-0-	-534	-0-	38 24	1 9	524	2	Y	22					52
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42 17	1 9	583	2	Y	15	43	1			24
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29 24	1 9	373	2	Y	22					46
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	595	2	Y	27					73

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	67 2	1 9	789	2	Y	2					2
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	34 2	1 9	430	2	Y	2					4
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	814	2	Y	4					8
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	49 1	1 9	655	2	Y	1	6	1			3
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	667	2	Y	4					7
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	843	2	Y	4					11

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

12	1922	N	1188	-0-	-734	-0-	106	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	124	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	110	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	778	-0-	-400	-0-	64	1	714	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1052	-0-	-358	-0-	92	1	960	2	N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	173	1	1860	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	1174	-0-	-2825	-0-	89	1	1085	2	N	-0-					107
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	474	1	6230	2	N	41					148
							45	9									
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	378	1	5216	2	N	37					185
							41	9									
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	419	1	5828	2	N	27					212
							30	9									
04	5820	X	4402	-0-	-1418	-0-	317	1	4072	2	N	12	179	1			45
							13	9									
05	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	375	1	4776	2	N	28					73
							31	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					103
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					103
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	N	14					117
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	568	3	67	9	N	61					178
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	86	3	10	9	N	9					187
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	99	3	18	9	N	16					203

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	N	31					105
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	759	3	24	9	N	22					127
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	87	3	54	9	N	49					176
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	628	3	15	9	N	14					190
04	750	N	431	-0-	-319	-0-	431	3			N	-0-					190
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					190

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					22
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					22
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					22
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					22
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					22
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					22

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					87
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					87
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					87
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					87
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					87
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					3
01	T. A.		2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					3
02	T. A.		6	-0-	6	17	6	3			Y	-0-					3
03	35	X	18	-0-	-17	-0-	18	3			Y	-0-					3
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					16
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					16
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					16
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					16
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					16
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					16

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					1
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					1
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					1
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					11
02	14B2 EXT		90	-0-	90	274	87	2	3	9	Y	3					14
03	423	X	149	-0-	-274	-0-	149	2			Y	-0-					14
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2					16
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					18
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	2	8	9	Y	7	16	1			9
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	Y	3					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.		1008	-0-	1008	1008	1001	2	7	9	Y	6	33	1			8
04	14B2 EXT		1001	-0-	1001	2009	1001	2			Y	-0-					8
05	14B2 EXT		557	-0-	557	2566	557	2			Y	-0-					8

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6					56
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					56
02	364	N	219	-0-	-145	-0-	219	2			Y	-0-					56
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7	9	Y	6	56	1			6
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	65	2	3	9	Y	3					9
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					9

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	Y	7	13	1			7
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	6					15
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					15
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	2			Y	-0-					15
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	1	6	9	Y	5	14	1			6
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2687	X	-0-	-0-	-2687	-0-					Y	6					88
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					89
02	672	N	236	-0-	-436	-0-	219	2	17	9	Y	15					104
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	413	2	22	9	Y	20	43	1			81
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	413	2	8	9	Y	7					88
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					88

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3	1	927	2	N	9					97
							10	9									
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	2	1	695	2	N	21					118
							23	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	2	1	801	2	N	27					145
							30	9									
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	3	1	882	2	N	-0-					145
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	737	2	N	2					147
							2	9									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					147

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	N	8					85
							9	9									
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	13	1	481	2	N	8					93
							9	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	9					102
							10	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	16	1	570	2	N	6					108
							7	9									
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	152	1	527	2	N	5					113
							6	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					113

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	N	3					58
							3	9									
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	13	1	514	2	N	2					60
							2	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	N	7					67
							8	9									
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	16	1	414	2	N	15					82
							17	9									
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	110	1	363	2	N	10					92
							11	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	823	-0-	-355	-0-	35	1	788	3	N	-0-					160
01	1519	N	947	-0-	-572	-0-	53	1	894	3	N	-0-					160
02	1568	N	1143	-0-	-425	-0-	52	1	1091	3	N	-0-					160
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	3	N	-0-					160
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1291	3	N	-0-					160
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					160

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					57
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					57
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	8			57
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					57
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					57
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					57

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	N	-0-					212
01	682	N	318	-0-	-364	-0-	18	1	300	3	N	-0-					212
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	-0-					212
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	21	1	448	3	N	4	4	8			212
							4	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	N	-0-					212
05	651	N	420	-0-	-231	-0-	419	3	1	9	N	1	1	8			212

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	90	1	2586	3	N	1	1	8			202
							1	9									
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	90	1	2478	3	N	-0-					202
02	2520	N	1966	-0-	-554	-0-	81	1	1878	3	N	6	1	8			207
							7	9									
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	90	1	2617	3	N	31	1	8			237
							34	9									
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	87	1	2447	3	N	25	1	8			261
							28	9									
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	90	1	2147	3	N	16	1	8			276
							18	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	-0-					190
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	26	1	443	3	N	-0-					190
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					190
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	27	1	570	3	N	-0-					190
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					190
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					190

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	643	-0-	-628	-0-	27	1	613	3	Y	3	3	8			122
							3	9									
01	620	N	475	-0-	-145	-0-	27	1	448	3	Y	-0-					122
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	19	1	397	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	427	3	6	9	Y	5	5	8			104

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					18
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	-0-					18
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					18
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	50	1	1045	3	Y	-0-					18
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	39	1	887	3	Y	-0-					18
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					36

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	2	8			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	8			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	2	8			99

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					132
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	183	1			42

RHE OPERATING, LLC 704808
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1164	-0-	-1285	-0-	1163	2	1	9	Y	1	1	8			34
01	2170	X	351	-0-	-1819	-0-	351	2			Y	-0-					34
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	348	2	2	9	Y	2					36
03	1178	N	883	-0-	-295	-0-	842	2	41	9	Y	37	4	8			69
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	66	1			3
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					3

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	1022	-0-	-404	-0-	1022	2			Y	-0-					52
01	1426	X	957	-0-	-469	-0-	957	2			Y	-0-					52
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	Y	3					55
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	Y	35					90
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-	84	1			6
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2			Y	-0-					6

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3738	2	88	9	N	80	173	1	2	8	58
01	3658	X	2532	-0-	-1126	-0-	2526	2	6	9	N	5	1	8			62
02	3780	X	3169	-0-	-611	-0-	3069	2	100	9	N	91	1	8			152
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	3413	2	52	9	N	47	187	1	4	8	8
04	4050	X	3928	-0-	-122	-0-	3908	2	20	9	N	18	2	8			24
*05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3749	2	114	9	N	104					128

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6286	-0-	-534	-0-	6236	2	50	9	N	45	3	8			217
01	6820	X	5509	-0-	-1311	-0-	5377	2	132	9	N	120	185	1	2	8	150
02	5964	X	4593	-0-	-1371	-0-	4405	2	188	9	N	171	190	1	2	8	129
03	6603	X	4765	-0-	-1838	-0-	4720	2	45	9	N	41	5	8			165
04	6090	X	2938	-0-	-3152	-0-	2758	2	180	9	N	164	187	1	5	8	137
05	6293	X	4342	-0-	-1951	-0-	4297	2	45	9	N	41	3	8			175

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3382	-0-	-1826	-0-	3273	2	109	9	N	99	1	8			247
01	5208	X	1252	-0-	-3956	-0-	1234	2	18	9	N	16	192	1			71
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	1	1	8			71
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5383	2	33	9	N	30	11	8			90
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6029	2	57	9	N	52	2	8			140
*05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4249	2	14	9	N	13	134	1	6	8	13

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	3443	-0-	-2106	-0-	3442	2	1	9	N	1	1	8			101
01	4650	X	3183	-0-	-1467	-0-	3115	2	68	9	N	62	1	8			162
02	4116	X	3048	-0-	-1068	-0-	3042	2	6	9	N	5					167
03	3937	X	2734	-0-	-1203	-0-	2671	2	63	9	N	57	4	8			220
04	3810	X	3304	-0-	-506	-0-	3201	2	103	9	N	94	190	1	4	8	120
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3680	2	29	9	N	26	6	8			140

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	169	-0-	-2838	-0-	169	2			N	-0-					179
01	3007	X	101	-0-	-2906	-0-	101	2			N	-0-					179
02	1204	X	958	-0-	-246	-0-	872	8	86	9	N	78					257
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1	188	1			70
04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	N	5					75
05	1054	X	711	-0-	-343	-0-	711	2			N	-0-					75

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4394	2	20	9	N	18	5	8			153
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4691	2	19	9	N	17	5	8			165
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3804	2	127	9	N	115	4	8			276
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4917	2	32	9	N	29	187	1	8	8	110
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5025	2	36	9	N	33	6	8			137
*05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4808	2	9	9	N	8	52	1	8	8	85

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	44	-0-	-3924	-0-	44	2			N	-0-					123
01	5177	X	1615	-0-	-3562	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	8			123
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					123
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	19	2	8			140
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	78	1	8			217
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	6	169	1	1	8	53

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	9389	-0-	-345	-0-	9214	2	175	9	N	159	4	8			243
01	9734	X	8609	-0-	-1125	-0-	8476	2	133	9	N	121	186	1	4	8	174
02	8792	X	7560	-0-	-1232	-0-	7458	2	102	9	N	93	185	1	5	8	77
03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9305	2	274	9	N	249	188	1	11	8	127
04	9150	X	8901	-0-	-249	-0-	8706	2	195	9	N	177	162	1	8	8	134
05	9393	X	8722	-0-	-671	-0-	8625	2	97	9	N	88	178	1	9	8	35

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					15
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	248	1	414	2	Y	-0-					15
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	224	1	88	2	Y	-0-					15
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	248	1	143	2	Y	-0-					15
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	240	1	109	2	Y	-0-					15
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	248	1	160	2	Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					75
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					75
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					75
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					75
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					18
01	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

12	25668	X	25049	-0-	-619	-0-	24589	2	460	9	N	418	351	1			252
01	25947	X	24194	-0-	-1753	-0-	23667	2	527	9	N	479	539	1			192
02	23436	X	21608	-0-	-1828	-0-	21353	2	255	9	N	232	181	1			243
03	25947	X	23847	-0-	-2100	-0-	23698	2	149	9	N	135	181	1			197
04	24720	X	22860	-0-	-1860	-0-	22582	2	278	9	N	253	180	1			270
05	25048	X	23419	-0-	-1629	-0-	23302	2	117	9	N	106	179	1			197

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					82
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8			82
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					82
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					82
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					82
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1	1	8			82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	33	7	8			32
							36	9									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	25	2	Y	4	29	1	2	8	5
							4	9									
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					5
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	49	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					2
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	40	36	1			6
							44	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1347	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3964	2	234	9	N	213	161	1	7	8	45
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3039	2	124	9	N	113	17	8			141
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2215	2	85	9	N	77	156	1	17	8	45
05	4650	X	2559	-0-	-2091	-0-	2479	2	80	9	N	73	12	8			106

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					27
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					27
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					27
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	N	1	1	8			27
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	450	2	1	9	N	1	1	8			27
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					45
01	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8			45
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1065	2	61	9	N	55					100
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					100
04	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					100
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			100

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3066	-0-	-809	-0-	3016	2	50	9	Y	45	3	8			62
01	3720	X	2734	-0-	-986	-0-	2733	2	1	9	Y	1	1	8			62
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1943	2	54	9	Y	49	96	1			15
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	8			15
04	2520	X	1862	-0-	-658	-0-	1860	2	2	9	Y	2	2	8			15
05	2604	X	1597	-0-	-1007	-0-	1596	2	1	9	Y	1	1	8			15

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			Y	-0-					27
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					27
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					27
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	1688	2	4	9	N	4	4	8			27
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2	8			27
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8			27
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2453	2	15	9	N	14	14	8			27
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10	10	8			27
05	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2296	2	8	9	N	7	7	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	859	-0-	-815	-0-	859	2			N	-0-					50
01	1581	N	447	-0-	-1134	-0-	447	2			N	-0-					50
02	1428	N	908	-0-	-520	-0-	908	2			N	-0-					50
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			50
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					50
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1	1	8			50

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2	2	8			27
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	660	2	69	9	N	63					90
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	N	2	2	8			90
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	749	2	3	9	N	3	3	8			90
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	649	2	63	9	N	57					147
05	1178	N	574	-0-	-604	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			147

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					29
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					29
02	504	N	227	-0-	-277	-0-	227	2			N	-0-					29
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			29
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	8			29
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			29

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					129
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					129
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	627	2	39	9	N	35					164
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	591	2	20	9	N	18	158	1	1	8	23
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			23
05	744	N	411	-0-	-333	-0-	411	2			N	-0-					23

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

12	35743	X	7946	-0-	-27797	-0-	7796	2	150	9	N	136	157	1	2	8	85
01	35743	X	6227	-0-	-29516	-0-	6104	2	123	9	N	112	163	1	1	8	33
02	15260	X	4408	-0-	-10852	-0-	4358	2	50	9	N	45	1	8			77
03	12121	X	5180	-0-	-6941	-0-	5088	2	92	9	N	84	36	1	3	8	122
04	11730	X	4099	-0-	-7631	-0-	4027	2	72	9	N	65	158	1	3	8	26
05	7936	X	3575	-0-	-4361	-0-	3542	2	33	9	N	30	2	8			54

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

12	45393	X	45393	-0-	-0-	-0-	44371	2	1022	9	N	929	883	1	4	8	159
01	54870	X	40967	-0-	-13903	-0-	40142	2	825	9	N	750	859	1	2	8	48
02	49560	X	32148	-0-	-17412	-0-	31550	2	598	9	N	544	517	1	1	8	74
03	54870	X	31567	-0-	-23303	-0-	31014	2	553	9	N	503	524	1	6	8	47
04	50070	X	24419	-0-	-25651	-0-	24072	2	347	9	N	315	314	1	6	8	42
05	45384	X	24579	-0-	-20805	-0-	24245	2	334	9	N	304	163	1	7	8	176

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	39578	2	1108	9	Y	1007	858	1	15	8	136
01	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	24731	2	512	9	Y	465	482	1	6	8	113
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12541	2	260	9	Y	236	292	1	3	8	54
03	40672	X	11635	-0-	-29037	-0-	11339	2	296	9	Y	269	158	1	15	8	150
04	39360	X	9160	-0-	-30200	-0-	8938	2	222	9	Y	202	285	1	6	8	61
05	40672	X	7632	-0-	-33040	-0-	7477	2	155	9	Y	141	148	1	10	8	44

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	3	3	8			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	199	1	2140	2	N	109	1	8			129
							120	9									
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	268	1	1907	2	N	-0-					129
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	168	1	1951	2	N	-0-					129
03	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	198	1	2176	2	N	1	1	8			129
							1	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	192	1	1930	2	N	53	1	8			181
							58	9									
05	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	245	1	1889	2	N	10	164	1	1	8	26
							11	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					95
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					95
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					95
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			95
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					95
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1	1	8			95

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2956	2	4	9	N	4	4	8			58
01	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	3012	2	45	9	N	41					99
02	3136	X	2708	-0-	-428	-0-	2707	2	1	9	N	1	1	8			99
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2790	2	121	9	N	110	177	1	6	8	26
04	3210	X	2780	-0-	-430	-0-	2773	2	7	9	N	6	6	8			26
05	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2560	2	68	9	N	62	8	8			80

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					27
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					27
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					27
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3515	-0-	-546	-0-	3513	2	2	9	Y	2	2	8			29
01	4030	X	3210	-0-	-820	-0-	3157	2	53	9	Y	48	1	8			76
02	3612	X	1955	-0-	-1657	-0-	1955	2			Y	-0-					76
03	3906	X	1757	-0-	-2149	-0-	1755	2	2	9	Y	2	2	8			76
04	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3026	2	2	9	Y	2	2	8			76
05	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	3317	2	45	9	Y	41	102	1	3	8	12

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	460	-0-	-1834	-0-	460	2			N	-0-					26
01	1643	X	302	-0-	-1341	-0-	302	2			N	-0-					26
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					26
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					26
04	450	X	404	-0-	-46	-0-	400	2	4	9	N	4	4	8			26
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			26

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	546	1	4770	2	N	120	168	1	3	8	26
							132	9									
01	6138	X	4650	-0-	-1488	-0-	476	1	4165	2	N	8	8	8			26
							9	9									
02	5600	X	5551	-0-	-49	-0-	488	1	5056	2	N	6	6	8			26
							7	9									
03	6200	X	5287	-0-	-913	-0-	513	1	4620	2	N	140	29	8			137
							154	9									
04	6000	X	4987	-0-	-1013	-0-	533	1	4422	2	N	29	15	8			151
							32	9									
05	6138	X	6040	-0-	-98	-0-	558	1	5416	2	N	60	159	1	25	8	27
							66	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	10384	-0-	-1179	-0-	546	1	9802	2	Y	33	36	1	12	8	6
							36	9									
01	11284	X	10767	-0-	-517	-0-	552	1	10178	2	Y	34	28	1	6	8	6
							37	9									
02	9912	X	9635	-0-	-277	-0-	499	1	9091	2	Y	41	37	1	4	8	6
							45	9									
03	10757	X	10283	-0-	-474	-0-	545	1	9699	2	Y	35	11	1	21	8	9
							39	9									
04	10410	X	9746	-0-	-664	-0-	540	1	9147	2	Y	54	44	1	10	8	9
							59	9									
05	10757	X	10202	-0-	-555	-0-	545	1	9612	2	Y	41	26	1	18	8	6
							45	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	7876	-0-	-1238	-0-	657	1	7069	2	Y	136					157
							150	9									
01	9114	X	3154	-0-	-5960	-0-	388	1	2760	2	Y	5	144	1			18
							6	9									
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	634	1	7386	2	Y	131					149
							144	9									
03	8277	X	7995	-0-	-282	-0-	665	1	7296	2	Y	31	158	1	1	8	21
							34	9									
04	8010	X	6906	-0-	-1104	-0-	626	1	6280	2	Y	-0-					21
05	9052	X	4654	-0-	-4398	-0-	519	1	4001	2	Y	122	124	1			19
							134	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864	X	16387	-0-	-477	-0-	16194	2	193	9	N	175	164	1	7	8	116
01	16864	X	15681	-0-	-1183	-0-	15462	2	219	9	N	199	180	1	3	8	132
02	15176	X	14106	-0-	-1070	-0-	13940	2	166	9	N	151	165	1	3	8	115
03	16585	X	15488	-0-	-1097	-0-	15272	2	216	9	N	196	162	1	7	8	142
04	15870	X	14734	-0-	-1136	-0-	14569	2	165	9	N	150	158	1	7	8	127
05	16399	X	15275	-0-	-1124	-0-	15068	2	207	9	N	188	174	1	4	8	137

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	1774	1	5696	2	N	60	178	1			58
							66	9									
01	8711	X	5867	-0-	-2844	-0-	1343	1	4524	2	N	-0-					58
02	7868	X	7579	-0-	-289	-0-	1947	1	5445	2	N	170	175	1			53
							187	9									
03	8711	X	7074	-0-	-1637	-0-	1943	1	5066	2	N	59					112
							65	9									
04	8430	X	7353	-0-	-1077	-0-	1770	1	5351	2	N	211	186	1			137
							232	9									
*05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	2180	1	6268	2	N	63					200
							69	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16616	X	15782	-0-	-834	-0-	15287	2	495	9	N	450	544	1			164
01	16616	X	15458	-0-	-1158	-0-	15073	2	385	9	N	350	363	1			151
02	14700	X	13680	-0-	-1020	-0-	13168	2	512	9	N	465	359	1			257
03	16275	X	14891	-0-	-1384	-0-	14535	2	356	9	N	324	527	1			54
04	15630	X	14583	-0-	-1047	-0-	14107	2	476	9	N	433	358	1			129
05	15779	X	14899	-0-	-880	-0-	14458	2	441	9	N	401	358	1			172

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	742	1	4793	2	Y	-0-					-0-
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	631	1	4190	2	Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	589	1	4044	2	Y	-0-					-0-
03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	944	1	5283	2	Y	-0-					-0-
*04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	920	1	5546	2	Y	-0-					-0-
*05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	958	1	3575	2	Y	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

12	33294	X	30217	-0-	-3077	-0-	30132	2	85	9	N	77	179	1			10
01	32302	X	29096	-0-	-3206	-0-	29090	2	6	9	N	5					15
02	28756	X	26309	-0-	-2447	-0-	26151	2	158	9	N	144					159
03	31620	X	28737	-0-	-2883	-0-	28685	2	52	9	N	47	178	1			28
04	30030	X	27316	-0-	-2714	-0-	27316	2			N	-0-					28
05	30225	X	27918	-0-	-2307	-0-	27793	2	125	9	N	114					142

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

12	7316	X	6624	-0-	-692	-0-	807	1	5752	2	Y	59	53	1			11
							65	9									
01	6014	X	6006	-0-	-8	-0-	751	1	5178	2	Y	70	51	1			30
							77	9									
02	5740	X	5355	-0-	-385	-0-	726	1	4555	2	Y	67	73	1			24
							74	9									
03	6634	X	6313	-0-	-321	-0-	934	1	5289	2	Y	82	98	1			8
							90	9									
04	6420	X	6178	-0-	-242	-0-	814	1	5297	2	Y	61	44	1			25
							67	9									
05	6634	X	5975	-0-	-659	-0-	966	1	4922	2	Y	79	81	1			23
							87	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

12	5053	X	4386	-0-	-667	-0-	656	1	3687	2	Y	39	35	1			8
							43	9									
01	5053	X	3396	-0-	-1657	-0-	640	1	2715	2	Y	37	34	1			11
							41	9									
02	4564	X	4052	-0-	-512	-0-	568	1	3434	2	Y	45	40	1			16
							50	9									
03	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	781	1	4073	2	Y	54	65	1			5
							59	9									
04	4890	X	4024	-0-	-866	-0-	732	1	3248	2	Y	40	29	1			16
							44	9									
*05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	846	1	4156	2	Y	54	54	1			16
							59	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

12	13516	X	12322	-0-	-1194	-0-	12265	2	57	9	N	52					62
01	13454	X	8729	-0-	-4725	-0-	8704	2	25	9	N	23	25	1			60
02	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12457	2	114	9	N	104					164
03	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13455	2	12	9	N	11	153	1			22
*04	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13110	2	17	9	N	15					37
05	13919	X	13489	-0-	-430	-0-	13478	2	11	9	N	10					47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8238	-0-	-287	-0-	829	1	7248	2	Y	146	132	1			28
							161	9									
01	8525	X	8153	-0-	-372	-0-	812	1	7150	2	Y	174	127	1			75
							191	9									
02	7700	X	7583	-0-	-117	-0-	702	1	6699	2	Y	165	182	1			58
							182	9									
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	857	1	7305	2	Y	195	234	1			19
							215	9									
04	7980	X	7035	-0-	-945	-0-	826	1	6044	2	Y	150	108	1			61
							165	9									
05	8401	X	6288	-0-	-2113	-0-	949	1	5120	2	Y	199	202	1			58
							219	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1101	-0-	-1038	-0-	413	1	598	2	N	82					117
							90	9									
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	344	1	2746	2	N	110	178	1			49
							121	9									
02	1932	X	1523	-0-	-409	-0-	568	1	866	2	N	81					130
							89	9									
03	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	300	1	1261	2	N	102	165	1			67
							112	9									
04	3120	X	223	-0-	-2897	-0-	68	1	153	2	N	2					69
							2	9									
05	3224	X	2025	-0-	-1199	-0-	170	1	1635	2	N	200	177	1			92
							220	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2325	-0-	-651	-0-	1222	1	1072	2	N	28					55
							31	9									
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	807	1	2385	2	N	-0-					55
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	1209	1	1953	2	N	68					123
							75	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	1381	1	2637	2	N	19					142
							21	9									
*04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1181	1	2190	2	N	25					167
							28	9									
05	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	1297	1	1828	2	N	107	188	1			86
							118	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	721	1	3752	2	Y	62	56	1			12
							68	9									
01	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	655	1	3329	2	Y	74	54	1			32
							81	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	669	1	3541	2	Y	70	77	1			25
							77	9									
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	894	1	4266	2	Y	87	104	1			8
							96	9									
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	744	1	3682	2	Y	64	46	1			26
							70	9									
*05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	898	1	3752	2	Y	85	86	1			25
							94	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	4347	-0-	-9138	-0-	1035	1	3151	2	Y	146	131	1			28
							161	9									
01	7812	X	4219	-0-	-3593	-0-	971	1	3104	2	Y	131	127	1			32
							144	9									
02	6440	X	3475	-0-	-2965	-0-	779	1	2549	2	Y	134	109	1			57
							147	9									
03	6293	X	3233	-0-	-3060	-0-	1044	1	1980	2	Y	190	228	1			19
							209	9									
04	5490	X	3312	-0-	-2178	-0-	931	1	2216	2	Y	150	108	1			61
							165	9									
*05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	1087	1	3411	2	Y	140	163	1			38
							154	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

12	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1506	3	17	9	Y	15					305
01	1829	N	529	-0-	-1300	-0-	519	3	10	9	Y	9	181	1			133
02	1484	N	765	-0-	-719	-0-	754	3	11	9	Y	10					143
03	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	1114	3	6	9	Y	5					148
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	3	6	9	Y	5					153
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	3	3	9	Y	3					156

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

12	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	3			N	-0-					15
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	3					3
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	479	3	3	9	N	3					6
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					6

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					58
02	756	N	60	-0-	-696	-0-	60	3			N	-0-					58
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					58
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					58
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					58

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

12	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	3			Y	-0-					92
01	1023	N	500	-0-	-523	-0-	500	3			Y	-0-					92
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			Y	-0-					92
03	868	N	472	-0-	-396	-0-	472	3			Y	-0-					92
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					92
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			Y	-0-					92

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

12	496	N	351	-0-	-145	-0-	342	2	9	9	Y	8					8
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	626	2	21	9	Y	19					27
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	405	2	13	9	Y	12					39
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	2	18	9	Y	16					55
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	344	2	13	9	Y	12	41	1			26
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	193	2	7	9	Y	6					32

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

12	620	N	368	-0-	-252	-0-	358	2	10	9	Y	9	16	1			13
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	530	2	18	9	Y	16					29
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	365	2	12	9	Y	11					40
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	Y	17					57
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	389	2	15	9	Y	14	42	1			29
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	309	2	10	9	Y	9					38

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					3
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	224	2	8	9	Y	7					10
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	9	Y	7					17
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	Y	13					30
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	315	2	12	9	Y	11	22	1			19
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	691	2	23	9	Y	21					40

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	169	2	4	9	Y	4					4
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4					8
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	Y	5					13
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	Y	9					22
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9	16	1			15
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	178	2	6	9	Y	5					20

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	83	-0-	-382	-0-	81	2	2	9	Y	2	81	1			20
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	Y	11					31
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	79	2	2	9	Y	2					33
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4					37
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	287	2	11	9	Y	10	28	1			19
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3					22

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	Y	3	87	1			23
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	256	2	9	9	Y	8					31
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	137	2	4	9	Y	4					35
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6					41
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	150	2	6	9	Y	5	31	1			15
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	107	2	3	9	Y	3					18

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	488	-0-	-1217	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3528	-0-	528	528	3528	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3828	-0-	728	1256	3828	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21196	2	325	9	Y	295	200	1			95
01	19654	X	16261	-0-	-3393	-0-	16051	2	210	9	Y	191	207	1			79
02	22064	X	14650	-0-	-7414	-0-	14485	2	165	9	Y	150	148	1			81
03	24428	X	17025	-0-	-7403	-0-	16849	2	176	9	Y	160	182	1			59
04	23640	X	13635	-0-	-10005	-0-	13468	2	167	9	Y	152	125	1			86
*05	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	22752	2	218	9	Y	198	228	1			56

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16701	2	112	9	Y	102	111	1			69
01	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10191	2	56	9	Y	51	93	1			27
02	12992	X	9775	-0-	-3217	-0-	9697	2	78	9	Y	71	47	1			51
03	14384	X	13804	-0-	-580	-0-	13703	2	101	9	Y	92	105	1			38
04	16170	X	11539	-0-	-4631	-0-	11480	2	59	9	Y	54	62	1			30
05	16709	X	10943	-0-	-5766	-0-	10898	2	45	9	Y	41	59	1			12

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	29274	2	96	9	Y	87	221	1			120
01	23475	X	23475	-0-	-0-	-0-	23237	2	238	9	Y	216	239	1			97
02	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	22963	2	207	9	Y	188	166	1			119
03	27068	X	27068	-0-	-0-	-0-	26852	2	216	9	Y	196	228	1			87
04	23040	X	22234	-0-	-806	-0-	22018	2	216	9	Y	196	161	1			122
05	23808	X	20371	-0-	-3437	-0-	20197	2	174	9	Y	158	235	1			45

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24769	X	20659	-0-	-4110	-0-	20541	2	118	9	Y	107	89	1			84
01	24180	X	21199	-0-	-2981	-0-	21102	2	97	9	Y	88	103	1			69
02	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17890	2	97	9	Y	88	93	1			64
03	18569	X	16574	-0-	-1995	-0-	16480	2	94	9	Y	85	131	1			18
04	17970	X	16856	-0-	-1114	-0-	16761	2	95	9	Y	86	46	1			58
05	18569	X	17311	-0-	-1258	-0-	17219	2	92	9	Y	84	121	1			21

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36022	X	31702	-0-	-4320	-0-	31567	2	135	9	Y	123	100	1			96
01	35216	X	30567	-0-	-4649	-0-	30462	2	105	9	Y	95	132	1			59
02	29904	X	27558	-0-	-2346	-0-	27447	2	111	9	Y	101	86	1			74
03	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	33336	2	106	9	Y	96	150	1			20
04	30690	X	29815	-0-	-875	-0-	29709	2	106	9	Y	96	51	1			65
05	31713	X	30747	-0-	-966	-0-	30646	2	101	9	Y	92	134	1			23

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

12	35743	X	31903	-0-	-3840	-0-	31687	2	216	9	Y	196	167	1			153
01	35743	X	31052	-0-	-4691	-0-	30874	2	178	9	Y	162	130	1			185
02	28448	X	28216	-0-	-232	-0-	28036	2	180	9	Y	164	178	1			171
03	31496	X	31388	-0-	-108	-0-	31214	2	174	9	Y	158	245	1			84
04	30480	X	29233	-0-	-1247	-0-	29060	2	173	9	Y	157	83	1			158
05	31496	X	30814	-0-	-682	-0-	30646	2	168	9	Y	153	273	1			38

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

12	20954	X	3456	-0-	-17498	-0-	81	1	3060	3	Y	286	286	1			23
							315	9									
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	917	1	1090	3	Y	94	108	1			9
							103	9									
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3750	X	794	-0-	-2956	-0-	129	1	579	3	Y	78	51	1			27
							86	9									
*05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1015	1	5272	3	Y	739	609	1			157
							813	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

12	18408	X	3432	-0-	-14976	-0-	87	1	3298	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1253	1	2934	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	1137	1	2890	3	Y	76	70	1			10
							84	9									
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1247	1	3243	3	Y	84	79	1			15
							92	9									
*04	4080	X	2743	-0-	-1337	-0-	879	1	1822	3	Y	38	40	1			13
							42	9									
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1247	1	3123	3	Y	62	62	1			13
							68	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	249 76	1 9	3727	3	Y	69	67	1			3
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	280 69	1 9	4095	3	Y	63	65	1			1
08	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	289 68	1 9	4886	3	Y	62	61	1			2
09	DLQ G-10		5352	-0-	5352	10595	294 68	1 9	4990	3	Y	62	60	1			4
10	DLQ G-10		5171	-0-	5171	15766	117 202	1 9	4852	3	Y	184	182	1			6
11	DLQ G-10		4685	-0-	4685	20451	117 197	1 9	4371	3	Y	179	174	1			11
12	23055	X	2604	-0-	-20451	-0-	68 95	1 9	2441	3	Y	86	92	1			5
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	229 101	1 9	2339	3	Y	92	82	1			15
02	2464	X	1961	-0-	-503	-0-	162 57	1 9	1742	3	Y	52	64	1			3
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	236 133	1 9	2758	3	Y	121	110	1			14
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	243 130	1 9	3416	3	Y	118	123	1	2	5	7
*05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	255 108	1 9	3520	3	Y	98	102	1			3

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12273	X	2457	-0-	-9816	-0-	62	1	2352	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	393	1	2410	3	Y	43	42	1			4
							47	9									
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	355	1	2244	3	Y	78	71	1			11
							86	9									
03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	377	1	2176	3	Y	73	71	1			13
							80	9									
*04	2580	N	1231	-0-	-1349	-0-	215	1	987	3	Y	26	30	1			9
							29	9									
*05	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	389	1	2586	3	Y	66	61	1			14
							73	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	4	1	167	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		189	-0-	189	189	4	1	177	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	DLQ G-10		135	-0-	135	324	3	1	124	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15	339	15	3			Y	-0-					-0-
12	361	N	22	-0-	-339	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

*06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

12	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2959	3	18	9	Y	16					169
01	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2712	3	32	9	Y	29	178	1			20
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2721	3	28	9	Y	25					45
03	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	2770	3	2	9	Y	2					47
04	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2351	3			Y	-0-					47
05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2899	3			Y	-0-					47

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2153	-0-	-296	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	1	2	9	N	2					18
01	775	N	503	-0-	-272	-0-	502	1	1	9	N	1					19
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	1	1	9	N	1					20
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	1	1	9	N	1					21
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	1	1	9	N	1					22
05	682	N	54	-0-	-628	-0-	53	1	1	9	N	1					23

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	41	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*04	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	2	N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	26 141	1 9	1088	3	N	128					244
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	25 124	1 9	1028	3	N	113	312	1			45
02	1176	N	914	-0-	-262	-0-	53 101	1 9	760	3	N	92					137
03	1240	N	925	-0-	-315	-0-	54 119	1 9	752	3	N	108	186	1			59
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	18 105	1 9	891	3	N	95					154
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	26 117	1 9	918	3	N	106	186	1			74

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	38	1	1565	3	N	321	341	1			226
							353	9									
01	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	28	1	1147	3	N	289	322	1			193
							318	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	N	267	346	1			114
							294	9									
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	87	1	1198	3	N	324	161	1			277
							356	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	N	281	362	1			196
							309	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	3	N	277	181	1			292
							305	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	42	1	1778	3	N	322	185	1			210
							354	9									
01	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	44	1	1741	2	N	311	380	1			141
							342	9									
02	1988	N	1944	-0-	-44	-0-	106	1	1539	3	N	272	378	1			35
							299	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	3	N	311	190	1			156
							342	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	36	1	1763	3	N	318	372	1			102
							350	9									
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	49	1	1728	3	N	301	190	1			213
							331	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	33	1	1394	3	N	-0-					68
01	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	34	1	1353	3	N	-0-					68
02	1344	N	1314	-0-	-30	-0-	92	1	1222	3	N	-0-					68
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	3	N	-0-					68
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	29	1	1359	3	N	-0-					68
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	42	1	1375	3	N	-0-					68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	20	1	836	3	N	210	169	1			178
							231	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	N	184	180	1			182
							202	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	N	191	183	1			190
							210	9									
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	40	1	764	3	N	215	172	1			233
							237	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	23	1	1133	3	N	208	321	1			120
							229	9									
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	964	3	N	215	157	1			178
							237	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B	DENY	576	-0-	576	576	29	1	281	3	N	242	169	1			226
							266	9									
04	14B	DENY	906	-0-	906	1482	11	1	517	3	N	344	371	1			199
							378	9									
05	14B	DENY	1262	-0-	1262	2744	622	3	640	9	N	582	546	1			235

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	1			N	-0-					101
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	1	3	9	N	3					104
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	1	1	9	N	1					105
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	1	2	9	N	2					107
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	1	2	9	N	2					109
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					109

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3994	-0-	894	894	3955	1	39	9	N	35					96
01	4361	X	3467	-0-	-894	-0-	3438	1	29	9	N	26					122
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3150	1	99	9	N	90	188	1			24
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	1	35	9	N	32					56
*04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3833	1	23	9	N	21					77
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					77

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	521 125	1 9	5145	3	Y	114	111	1			5
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	534 114	1 9	4800	3	Y	104	107	1			2
08	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	539 112	1 9	5150	3	Y	102	100	1			4
09	DLQ G-10		4867	-0-	4867	10668	465 111	1 9	4291	3	Y	101	99	1			6
10	DLQ G-10		5140	-0-	5140	15808	118 138	1 9	4884	3	Y	125	127	1			4
11	DLQ G-10		4230	-0-	4230	20038	107 121	1 9	4002	3	Y	110	107	1			7
12	24647	X	4609	-0-	-20038	-0-	121 116	1 9	4372	3	Y	105	106	1			6
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	529 123	1 9	4323	3	Y	112	100	1			18
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	451 70	1 9	2945	3	Y	64	78	1			4
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	506 125	1 9	3886	3	Y	114	105	1			13
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	472 84	1 9	3276	3	Y	76	83	1	1	5	5
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	508 81	1 9	4015	3	Y	74	77	1			2

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	2038	-0-	-562	7569	48 52	1 9	1938	3	Y	47	47	1			4
01	3100	N	1060	-0-	-2040	5529	33 28	1 9	999	3	Y	25	27	1			2
02	2800	N	1443	-0-	-1357	4172	75 22	1 9	1346	3	Y	20	19	1			3
03	3100	N	1547	-0-	-1553	2619	41 19	1 9	1487	3	Y	17	17	1			3
*04	3000	N	841	-0-	-2159	460	24 10	1 9	807	3	Y	9	9	1			3
*05	2566	N	2106	-0-	-460	-0-	340 28	1 9	1738	3	Y	25	23	1			5

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	34	2	2	9	N	2					162
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	35	2	3	9	N	3					165
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					165
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	74	2	20	9	N	18	176	1			7
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5	92	1			15
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					15
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					15
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					17
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3					20
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	991	-0-	-590	-0-	971	2	20	9	N	18	101	1			27
01	1581	X	52	-0-	-1529	-0-	46	2	6	9	N	5					32
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1205	2	28	9	N	25					57
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1309	2	20	9	N	18					75
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25					100
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					100

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					14
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					14
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	N	-0-					14
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-					14
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					14
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38874	X	20	-0-	-38854	-0-	20	2			N	-0-					30
01	38874	X	14	-0-	-38860	-0-	14	2			N	-0-					30
02	35112	X	10	-0-	-35102	-0-	10	2			N	-0-					30
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					30
05	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					30

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					201
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-	54	1			147
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	425	1	6088	3	N	-0-					147
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	537	1	7464	3	N	53					200
							58	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					200

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	61	1	2535	3	N	-0-					27
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	64	1	2617	3	N	-0-					27
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	169	1	2269	3	N	-0-					27
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	178	1	2484	3	N	5					32
							6	9									
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	54	1	2534	3	N	8					40
							9	9									
*05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	33	1	2599	3	N	6					46
							7	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	17	1	650	3	N	-0-					65
02	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	1043	1	15183	3	N	36					101
							40	9									
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	1100	1	15284	3	N	52					153
							57	9									
04	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	279	1	13039	3	N	52					205
							57	9									
*05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	343	1	10481	3	N	51					256
							56	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1120	-0-	-590	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1073	-0-	-756	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2288	-0-	-285	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2764	S	2764	-0-	-0-	-0-	226	1	2431	2	N	97	155	1			18
							107	9									
01	2444	S	2444	-0-	-0-	-0-	301	1	2143	2	N	-0-					18
02	2301	S	2301	-0-	-0-	-0-	177	1	2057	2	N	61					79
							67	9									
03	2639	S	2639	-0-	-0-	-0-	217	1	2387	2	N	32					111
							35	9									
04	2530	S	2530	-0-	-0-	-0-	229	1	2301	2	N	-0-					111
*05	2618	S	2618	-0-	-0-	-0-	295	1	2273	2	N	45					156
							50	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		49225	-0-	49225	79559	88	1	48759	2	N	344	298	1			112
							378	9									
01	0		43361	-0-	43361	122920	93	1	42992	2	N	251	171	1			192
							276	9									
02	156703	X	33783	-0-	-122920	-0-	84	1	33502	2	N	179	328	1			43
							197	9									
03	26657	X	26657	-0-	-0-	-0-	93	1	26404	2	N	145	153	1			35
							160	9									
04	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	90	1	18904	2	N	94					129
							103	9									
05	63147	X	15687	-0-	-47460	-0-	93	1	15504	2	N	82	160	1			51
							90	9									

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5189	-0-	5189	5189	264	1	4892	2	N	30					30
							33	9									
02	8965	X	3776	-0-	-5189	-0-	420	1	3336	2	N	18					48
							20	9									
03	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	450	1	3150	2	N	19					67
							21	9									
04	3900	X	2997	-0-	-903	-0-	420	1	2575	2	N	2					69
							2	9									
05	4030	X	2878	-0-	-1152	-0-	465	1	2411	2	N	2					71
							2	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	34	1	1430	3	N	-0-					95
01	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	32	1	1312	3	N	-0-					95
02	1400	X	1216	-0-	-184	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					95
03	1550	X	1406	-0-	-144	-0-	94	1	1312	3	N	-0-					95
04	1440	X	1274	-0-	-166	-0-	26	1	1248	3	N	-0-					95
05	1457	X	1380	-0-	-77	-0-	39	1	1341	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2132	-0-	-937	-0-	2131	1	1	9	N	1					130
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
03	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	2686	1			N	-0-					132
04	2970	X	1685	-0-	-1285	-0-	1684	1	1	9	N	1					133
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					133

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1308	-0-	1308	6459	33 26	1 9	1249	3	Y	24	24	1			2
01	T. A.		1334	-0-	1334	7793	33 28	1 9	1273	3	Y	25	25	1			2
02	9081	X	1288	-0-	-7793	-0-	32 52	1 9	1204	3	Y	47	43	1			6
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	30 54	1 9	1284	3	Y	49	46	1			9
*04	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	27 35	1 9	1073	3	Y	32	30	1			11
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	31 42	1 9	1310	3	Y	38	41	1			8

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12510	X	9732	-0-	-2778	-0-	195	1	9429	3	Y	98	96	1			4
							108	9									
07	11873	X	9415	-0-	-2458	-0-	238	1	9077	3	Y	91	93	1			2
							100	9									
08	DLQ G-10		10028	-0-	10028	10028	219	1	9712	3	Y	88	87	1			3
							97	9									
09	DLQ G-10		9021	-0-	9021	19049	212	1	8712	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
10	DLQ G-10		8746	-0-	8746	27795	204	1	8439	3	Y	94	96	1			3
							103	9									
11	DLQ G-10		8230	-0-	8230	36025	212	1	7912	3	Y	96	93	1			6
							106	9									
12	44156	X	8131	-0-	-36025	-0-	216	1	7825	3	Y	82	83	1			5
							90	9									
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	194	1	6985	3	Y	82	74	1			13
							90	9									
02	8428	X	7742	-0-	-686	-0-	219	1	7447	3	Y	69	78	1			4
							76	9									
03	8742	X	7799	-0-	-943	-0-	198	1	7495	3	Y	96	89	1			11
							106	9									
04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	197	1	7975	3	Y	80	85	1	1	5	5
							88	9									
05	8587	X	7799	-0-	-788	-0-	196	1	7535	3	Y	62	65	1			2
							68	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

*06	12450	X	9520	-0-	-2930	-0-	189	1	9191	3	Y	127	125	1			5
							140	9									
07	11811	X	9539	-0-	-2272	-0-	240	1	9169	3	Y	118	121	1			2
							130	9									
08	DLQ G-10		8501	-0-	8501	8501	183	1	8191	3	Y	115	113	1			4
							127	9									
09	DLQ G-10		136	-0-	136	8637	9	3	127	9	Y	115	112	1			7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-	7	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8637					Y	-0-					-0-
12	8637	X	-0-	-0-	-8637	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

*06	6600	X	6440	-0-	-160	-0-	130	1	6254	3	Y	51	50	1						2
							56	9												
07	6820	X	6640	-0-	-180	-0-	169	1	6418	3	Y	48	49	1						1
							53	9												
08	DLQ G-10		6980	-0-	6980	6980	153	1	6775	3	Y	47	46	1						2
							52	9												
09	DLQ G-10		6031	-0-	6031	13011	142	1	5838	3	Y	46	45	1						3
							51	9												
10	DLQ G-10		6552	-0-	6552	19563	153	1	6333	3	Y	60	61	1						2
							66	9												
11	DLQ G-10		6519	-0-	6519	26082	169	1	6280	3	Y	64	62	1						4
							70	9												
12	32757	X	6675	-0-	-26082	-0-	178	1	6434	3	Y	57	58	1						3
							63	9												
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	178	1	6249	3	Y	61	54	1						10
							67	9												
02	6076	X	5968	-0-	-108	-0-	169	1	5749	3	Y	45	52	1						3
							50	9												
03	6727	X	6357	-0-	-370	-0-	162	1	6122	3	Y	66	62	1						7
							73	9												
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	165	1	6658	3	Y	58	60	1			1	5		4
							64	9												
05	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	166	1	6384	3	Y	43	46	1						1
							47	9												

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

12	SWR 10		979	-0-	979	30057	25	1	954	3	Y	-0-					-0-
01	SWR 10		2089	-0-	2089	32146	161	1	1927	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	SWR 10		3687	-0-	3687	35833	221	1	3465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	SWR 10		3361	-0-	3361	39194	215	1	3145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	SWR 10		4021	-0-	4021	43215	296	1	3725	3	Y	-0-					-0-
05	SWR 10		4374	-0-	4374	47589	380	1	3992	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

12	1147	N	946	-0-	-201	-0-	87	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	77	1	802	2	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	108	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	N	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	119	1	1234	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	69	1	827	2	Y	-0-					6
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	65	1	840	2	Y	-0-					6
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	64	1	876	2	Y	-0-					6
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	71	1	972	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	66	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	74	1	938	2	Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4710	2	151	9	N	137	185	1			296
01	3844	X	1786	-0-	-2058	-0-	1637	2	149	9	N	135	191	1			240
02	3724	X	1764	-0-	-1960	-0-	1637	2	127	9	N	115	185	1			170
03	4123	X	3170	-0-	-953	-0-	3036	2	134	9	N	122					292
04	3990	X	3146	-0-	-844	-0-	3036	2	110	9	N	100	190	1			202
05	4123	X	2802	-0-	-1321	-0-	2694	2	108	9	N	98					300

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	499	-0-	-617	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	264	-0-	-914	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	476	N	166	-0-	-310	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					27
*05	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3236	1	2	9	N	2					208
01	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	2813	1	1	9	N	1					209
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2578	1	63	9	N	57	173	1			93
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	1			N	-0-					93
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3135	1	2	9	N	2					95
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					95

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	2087	1	182	9	N	165	178	1			25
01	2356	X	836	-0-	-1520	-0-	778	1	58	9	N	53					78
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	316	1	48	9	N	44					122
03	2263	N	1526	-0-	-737	-0-	1526	1			N	-0-					122
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2101	1	86	9	N	78	180	1			20
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

12	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			Y	-0-					10
01	8	N	3	-0-	-5	B	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	4	3	2	9	Y	2					12
03	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	3			Y	-0-					12
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			Y	-0-					12
05	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	3			Y	-0-					12

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

12	589	N	483	-0-	-106	B	-0-	457	3	26	9	Y	24					133
01	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			Y	-0-					133
02	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	637	3	35	9	Y	32					165
03	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	595	3	10	9	Y	9					174
04	720	N	500	-0-	-220	B	-0-	500	3			Y	-0-					174
05	744	N	675	-0-	-69	B	-0-	675	3			Y	-0-					174

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			Y	-0-					104
01	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3			Y	-0-					104
02	T. A.		1147	-0-	1147 B	1147	1147	3			Y	-0-					104
03	T. A.		1399	-0-	1399 B	2546	1399	3			Y	-0-					104
04	T. A.		1131	-0-	1131 B	3677	1131	3			Y	-0-					104
*05	4987	X	1310	-0-	-3677 B	-0-	1310	3			Y	-0-					104

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3			Y	-0-					2
01	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			Y	-0-					2
02	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			Y	-0-					2
03	713	N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3			Y	-0-					2
04	750	N	601	-0-	-149 B	-0-	601	3			Y	-0-					2
05	868	N	573	-0-	-295 B	-0-	573	3			Y	-0-					2

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			Y	-0-					13
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			Y	-0-					13
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			Y	-0-					13
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			Y	-0-					13
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			Y	-0-					13
*05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			Y	-0-					13

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	352	-0-	-1167 B	-0-	352	3			Y	-0-					61
01	1333	N	553	-0-	-780 B	-0-	553	3			Y	-0-					61
02	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	334	3	8	9	Y	7					68
03	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	331	3	2	9	Y	2					70
04	540	N	240	-0-	-300 B	-0-	240	3			Y	-0-					70
*05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			Y	-0-					70

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			Y	-0-					2
01	403	N	294	-0-	-109 B	-0-	294	3			Y	-0-					2
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			Y	-0-					2
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			Y	-0-					2
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			Y	-0-					2
05	403	N	298	-0-	-105 B	-0-	298	3			Y	-0-					2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			Y	-0-					5
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			Y	-0-					5
02	112	N	71	-0-	-41 B	-0-	71	3			Y	-0-					5
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			Y	-0-					5
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			Y	-0-					5
*05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			Y	-0-					5

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1 B	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

12	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			Y	-0-					3
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-					3
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			Y	-0-					3
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			Y	-0-					3
04	210	N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			Y	-0-					3
*05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-					3

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			Y	-0-					25
01	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			Y	-0-					25
02	140	N	133	-0-	-7 B	-0-	133	3			Y	-0-					25
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			Y	-0-					25
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			Y	-0-					25
05	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			Y	-0-					25

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

12	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			Y	-0-					20
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			Y	-0-					20
02	252	N	207	-0-	-45 B	-0-	207	3			Y	-0-					20
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			Y	-0-					20
04	210	N	173	-0-	-37 B	-0-	173	3			Y	-0-					20
05	217	N	115	-0-	-102 B	-0-	114	3	1	9	Y	1					21

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			Y	-0-					88
01	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			Y	-0-					88
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	659	3	2	9	Y	2					90
03	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1141	3	8	9	Y	7					97
04	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3			Y	-0-					97
05	651	N	217	-0-	-434 B	-0-	217	3			Y	-0-					97

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	1778	3	3	9	Y	3					220
01	1778	X	1778	-0-	-0- B	-0-	1770	3	8	9	Y	7					227
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1368	3	12	9	Y	11					238
03	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2155	3	20	9	Y	18					256
04	1230	N	1208	-0-	-22 B	-0-	1205	3	3	9	Y	3					259
05	1271	N	1217	-0-	-54 B	-0-	1217	3			Y	-0-					259

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	497	2	2	9	N	2					182
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	502	2	12	9	N	11					193
02	504	N	468	-0-	-36 B	-0-	438	2	30	9	N	27					220
03	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	484	2	2	9	N	2	187	1			35
04	510	N	201	-0-	-309 B	-0-	201	2			N	-0-					35
05	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	479	2	2	9	N	2					37

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					188
01	837	N	418	-0-	-419 B	-0-	396	2	22	9	N	20					208
02	588	N	461	-0-	-127 B	-0-	459	2	2	9	N	2	192	1			18
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					18
04	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2			N	-0-					18
*05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					18

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

12	1023	N	843	-0-	-180 B	-0-	843	2			N	-0-					28
01	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					28
02	812	N	800	-0-	-12 B	-0-	800	2			N	-0-					28
03	837	N	622	-0-	-215 B	-0-	622	2			N	-0-					28
04	900	N	305	-0-	-595 B	-0-	305	2			N	-0-					28
05	899	N	571	-0-	-328 B	-0-	571	2			N	-0-					28

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					3

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	2					39
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					39
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					39
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					39
*04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-					89
01	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-					89
02	672	N	653	-0-	-19 B	-0-	653	2			N	-0-					89
03	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	2			N	-0-					89
04	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	2			N	-0-					89
*05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	223	-0-	-397 B	-0-	223	2			N	-0-					80
01	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2			N	-0-					80
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					80
03	217	N	85	-0-	-132 B	-0-	85	2			N	-0-					80
04	120	N	42	-0-	-78 B	-0-	42	2			N	-0-					80
*05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	123	1	624	2	N	-0-					80

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1724	-0-	-74 B	-0-	1722	2	2	9	N	2	2	8			27
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1596	N	1526	-0-	-70 B	-0-	1526	2			N	-0-					27
03	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	1580	2	58	9	N	53					80
04	1770	N	1668	-0-	-102 B	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			80
*05	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1750	2	2	9	N	2	2	8			80

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2022	2	81	9	N	74	1	8			100
01	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8			100
02	1680	N	1561	-0-	-119 B	-0-	1560	2	1	9	N	1	1	8			100
03	2108	N	1777	-0-	-331 B	-0-	1749	2	28	9	N	25	1	8			124
04	1770	N	1749	-0-	-21 B	-0-	1746	2	3	9	N	3	3	8			124
*05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1791	2	3	9	N	3	3	8			124

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					27
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					27
02	336	N	334	-0-	-2 B	-0-	334	2			N	-0-					27
03	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					27
04	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-					27
05	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1095	2	45	9	N	41	41	0			-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1000	2	67	9	N	61	61	0			-0-
*02	672	N	399	-0-	-273 B	-0-	161	2	238	9	N	216	216	0			-0-
*03	1147	N	270	-0-	-877 B	-0-	237	2	33	9	N	30	30	0			-0-
*04	1020	N	409	-0-	-611 B	-0-	375	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1635	2	95	9	N	86	86	0			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1298	-0-	-252 B	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8			107
01	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	8			107
02	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1270	2	61	9	N	55					162
03	1302	N	1273	-0-	-29 B	-0-	1242	2	31	9	N	28	163	1			27
04	1620	N	1335	-0-	-285 B	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1488	N	1340	-0-	-148 B	-0-	1338	2	2	9	N	2	2	8			27

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	611	2			N	-0-					94
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			94
02	756	N	549	-0-	-207 B	-0-	549	2			N	-0-					94
03	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	611	2	1	9	N	1	1	8			94
04	810	N	3	-0-	-807 B	-0-	3	2			N	-0-					94
*05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1405	2	62	9	N	56	1	8			149

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	585	-0-	-128 B	-0-	585	2			N	-0-					79
01	806	N	218	-0-	-588 B	-0-	218	2			N	-0-					79
02	644	N	-0-	-0-	-644 B	-0-					N	-0-					79
03	589	N	152	-0-	-437 B	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			79
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	74	7			5
*05	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1444	2	22	9	N	20					25

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					15
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					15
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					15
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					15
*05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1055	2	11	9	N	10					25

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1019	2	400	9	N	364	364	0			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	987	2	35	9	N	32	32	0			-0-
02	1260	N	697	-0-	-563 B	-0-	686	2	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1426	N	656	-0-	-770 B	-0-	645	2	11	9	N	10	10	0			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1074	2	17	9	N	15	15	0			-0-
05	775	N	735	-0-	-40 B	-0-	706	2	29	9	N	26	26	0			-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					107
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	3	1	193	2	N	-0-					107
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	6	1	230	2	N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					107
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					107
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1189	-0-	-547 B	-0-	1181	2	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1736	X	1712	-0-	-24 B	-0-	1681	2	31	9	N	28	28	0			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1259	2	28	9	N	25	25	0			-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1635	2	40	9	N	36	36	0			-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1926	2	41	9	N	37	37	0			-0-
*05	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1602	2	9	9	N	8	8	0			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	573	2	54	9	N	49	49	0			-0-
01	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	470	2	26	9	N	24	24	0			-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	492	2	29	9	N	26	26	0			-0-
03	620	N	237	-0-	-383 B	-0-	219	2	18	9	N	16	16	0			-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	496	2	31	9	N	28	28	0			-0-
05	589	N	234	-0-	-355 B	-0-	221	2	13	9	N	12	12	0			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2185	-0-	-574 B	-0-	2110	2	75	9	N	68	1	8			167
01	2542	X	1699	-0-	-843 B	-0-	1693	2	6	9	N	5	5	8			167
02	2352	N	1143	-0-	-1209 B	-0-	1141	2	2	9	N	2	2	8			167
03	2170	N	1441	-0-	-729 B	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8			167
04	1650	N	831	-0-	-819 B	-0-	806	2	25	9	N	23					190
*05	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	342	1	1742	2	N	6	163	1	6	8	27
							7	9									

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					35
01	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	3	1	222	2	N	-0-					35
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	2	N	-0-					35
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					35
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					35
05	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					80
01	1364	N	552	-0-	-812 B	-0-	552	2			N	-0-					80
02	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	4205	2	13	9	N	12	2	8			90
03	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1728	2	180	9	N	164	179	1	3	8	72
04	540	N	293	-0-	-247 B	-0-	284	2	9	9	N	8	3	8			77
05	1550	X	356	-0-	-1194 B	-0-	332	2	24	9	N	22					99

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					84
01	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					84
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					84
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					84
04	930	N	700	-0-	-230 B	-0-	700	2			N	-0-					84
05	713	N	487	-0-	-226 B	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8			84

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050	2			N	-0-					27
01	1085	N	837	-0-	-248 B	-0-	837	2			N	-0-					27
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					27
03	1054	N	652	-0-	-402 B	-0-	652	2			N	-0-					27
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					27
*05	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	933	2	36	9	N	33					60

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	808	2			N	-0-					65
01	837	N	587	-0-	-250 B	-0-	7	1	580	2	N	-0-					65
02	756	N	218	-0-	-538 B	-0-	6	1	212	2	N	-0-					65
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8			65
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					65
*05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					100
01	3726	X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	2			N	-0-					100
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					100
03	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2551	2	2	9	N	2	2	8			100
04	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					100
05	2821	X	31	-0-	-2790 B	-0-	31	2			N	-0-					100

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6821	-0-	-619 B	-0-	6820	2	1	9	N	1	1	8			100
01	7440	X	6937	-0-	-503 B	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8			100
02	6720	X	5939	-0-	-781 B	-0-	5936	2	3	9	N	3	3	8			100
03	6882	X	6338	-0-	-544 B	-0-	6338	2			N	-0-					100
04	6720	X	6271	-0-	-449 B	-0-	6270	2	1	9	N	1	1	8			100
05	6944	X	5979	-0-	-965 B	-0-	5979	2			N	-0-					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	950	2	11	9	N	10					228
01	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	896	2	11	9	N	10					238
02	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	837	2	4	9	N	4					242
03	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	937	2	1	9	N	1	180	1			63
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	922	2	4	9	N	4					67
*05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	961	2	12	9	N	11					78

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					169
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					169
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	141	3	53	9	N	48					217
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	28	3	4	9	N	4					221
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	50	3	1	9	N	1					222
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					222

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					80
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	176	3	2	9	N	2					82
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	120	3	23	9	N	21					103
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	170	3	4	9	N	4					107
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	117	3	2	9	N	2					109
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	3	1	9	N	1					110

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	67	1	2606	2	N	84	174	1			94
							92	9									
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	65	1	2184	2	N	90					184
							99	9									
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	57	1	2101	2	N	72	171	1			85
							79	9									
03	3100	N	3769	-0-	669	669	89	1	3605	2	N	68					153
							75	9									
04	3000	N	2475	-0-	-525	144	61	1	2345	2	N	63	171	1			45
							69	9									
*05	1876	N	1732	-0-	-144	-0-	37	1	1653	2	N	38					83
							42	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	951	2	N	37					56
							41	9									
01	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	23	1	788	2	N	208	172	1			92
							229	9									
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	19	1	711	2	N	197	169	1			120
							217	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	2	N	220	173	1			167
							242	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	N	167	176	1			158
							184	9									
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	19	1	853	2	N	206	165	1			199
							227	9									

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	315	4	57	9	N	52					270
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	313	4	65	9	N	59					329
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	281	4	51	9	N	46	161	1			214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					245
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	44					289
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	40					329

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD, UP.) //CONT.// 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-